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-

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

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-

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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 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 #: 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-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 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 #: 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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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 #: 117 RRCID -> 264199 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 #: 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-

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

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

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 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 #: 125 RRCID -> 264208 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-

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

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

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

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

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

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

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 #: 131 RRCID -> 264233 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 #: 132 RRCID -> 264234 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-

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

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

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

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

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

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

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 #: 138 RRCID -> 264240 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 #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 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 #: 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-

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 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 #: 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-

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

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

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 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 #: 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-

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

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

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 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 #: 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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 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 #: 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-

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

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 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 #: 195 RRCID -> 264660 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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

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

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

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 #: 201 RRCID -> 264666 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 #: 202 RRCID -> 264667 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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 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 #: 218 RRCID -> 265218 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 #: 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

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

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

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

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 #: 224 RRCID -> 265265 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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07-02-2014

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07/02/2014

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: MCMULLEN
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-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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-

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

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	205	1	627	2	Y	17	13	1			21
						19	9									
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	156	1	428	2	Y	17	22	1			16
						19	9									
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	254	1	796	2	Y	18	11	1			23
						20	9									
08	837 N	264	-0-	-573	-0-	66	1	196	2	Y	2	3	1			22
						2	9									
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	14	19	1			17
						15	9									
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	226	1	827	2	Y	19	14	1			22
						21	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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	38	30	1			155
						42	9									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17	13	1			159
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	22	23	1			158
						24	9									
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	30	31	1			157
						33	9									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	40	39	1			158
						44	9									
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	13	13	1			158
						14	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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	2	Y	1					11
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	372	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	66	1	247	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	50	1	213	2	Y	1					11
							1	9									
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	6	1	287	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	288	2	Y	3	4	1			8
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	15					117
							17	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	205	1	958	2	Y	19	20	1			116
							21	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	16	24	1			108
							18	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	192	1	1694	2	Y	19					127
							21	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	2	Y	18	27	1			118
							20	9									
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	251	1	1443	2	Y	20	28	1			110
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	301	1	1093	2	Y	6					7
							7	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1	1296	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	224	1	813	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	131	1	751	2	Y	3					7
							3	9									
09	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	14	1	1008	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	268	1	1257	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	Y	21	16	1			20
							23	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	371	2	Y	28	37	1			11
							31	9									
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	106	1	319	2	Y	19	12	1			18
							21	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	44	1	128	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
09	540	N	237	-0-	-303	-0-	12	1	215	2	Y	9	12	1			15
							10	9									
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	66	1	237	2	Y	18	11	1			22
							20	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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	159	1	727	2	Y	9					26
							10	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	169	1	782	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	176	1	945	2	Y	14	21	1			18
							15	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	Y	13					31
							14	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	Y	15	22	1			24
							17	9									
10	1085	N	833	-0-	-252	-0-	125	1	698	2	Y	9	12	1			21
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329917	X	7694	-0-	-322223	-0-	7622	3	15	4	N	52	16	0			265
							57	9									
06	87510	X	16791	-0-	-70719	-0-	16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186
							348	9									
07	90427	X	10241	-0-	-80186	-0-	10038	3	86	4	N	106	29	0			263
							117	9									
08	57967	X	18774	-0-	-39193	-0-	17828	3	438	4	N	462	49	0	542	1	134
							508	9									
*09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15128	3	335	4	N	404	41	0	377	1	120
							444	9									
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71	0	1253	1	257
							1390	9									
06	SHUT IN		19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120
							684	9									
07	SHUT IN		17114	-0-	17114	435993	16289	3	297	4	N	480	47	0	375	1	178
							528	9									
08	0	W	17158	-0-	17158	453151	15797	3	550	4	N	737	24	0	544	1	347
							811	9									
09	0	W	15271	-0-	15271	468422	14328	3	448	4	N	450	22	0	567	1	208
							495	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	468422					N	NO RPT					208

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 11573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		6747	-0-	6747	6747	6521	3	205	4	N	19	19	0			-0-
							21	9									
06	SHUT IN		54180	-0-	54180	60927	50381	3	1675	4	N	1931	209	0	1432	1	290
							2124	9									
07	SHUT IN		55723	-0-	55723	116650	52386	3	1493	4	N	1676	217	0	1437	1	312
							1844	9									
08	SHUT IN		52336	-0-	52336	168986	49319	3	1370	4	N	1497	179	0	1299	1	331
							1647	9									
09	0	W	47199	-0-	47199	216185	44673	3	1139	4	N	1261	161	0	1119	1	312
							1387	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	216185					N	NO RPT					312

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11659 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55760	-0-	55760	55760	54832	3	577	4	N	319	158	0			161
						351	9									
06	SHUT IN	45747	-0-	45747	101507	45257	3	97	4	N	357	188	0	166	1	164
						393	9									
07	SHUT IN	42289	-0-	42289	143796	42087	3	85	4	N	106	54	0			216
						117	9									
08	SHUT IN	40011	-0-	40011	183807	39904	3	21	4	N	78	45	0			249
						86	9									
09	SHUT IN	35947	-0-	35947	219754	35840	3	46	4	N	55	41	0			263
						61	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	219754					N	NO RPT					263

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				11
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				11
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-				11
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				11
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				11
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				11

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

05	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38				126
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34				160
07	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33				193
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2609	2	31	9	Y	28				221
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2182	2	33	9	Y	30				251
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	2	35	9	Y	32	188	1		95

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

05	9021	X	8926	-0-	-95	-0-	690	1	8078	3	N	144				269
							158	9								
06	9750	X	8762	-0-	-988	-0-	670	1	8078	3	N	13	178	1		104
							14	9								
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	657	1	6529	3	N	122				226
							134	9								
08	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	660	1	6549	3	N	41	180	1		87
							45	9								
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT				87
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				87

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

05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	673	1	6065	3	N	130	187	1		245
							143	9								
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	649	1	6289	3	N	76	187	1		134
							84	9								
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	650	1	5238	3	N	87				221
							96	9								
08	6882	X	5594	-0-	-1288	-0-	650	1	4903	3	N	37	186	1		72
							41	9								
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT				72
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT				72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	10	1	177	3	Y	13	11	1			3
							40	4	14	9							
06	960	X	132	-0-	-828	-0-	6	1	97	3	Y	3	5	1			1
							26	4	3	9							
07	3100	N	4883	-0-	1783	1783	210	1	3797	3	Y	47	35	1			13
							824	4	52	9							
08	3100	N	2123	-0-	-977	806	100	1	1804	3	Y	22	27	1			8
							195	4	24	9							
09	2640	N	1834	-0-	-806	-0-	81	1	1547	3	Y	23	23	1			8
							181	4	25	9							
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	14	17	1			5
							94	4	15	9							

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	14	16	1			3
							222	4	15	9							
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	14	13	1			4
							251	4	15	9							
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	37	1	667	3	Y	11	12	1			3
							145	4	12	9							
08	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	50	1	909	3	Y	14	12	1			5
							99	4	15	9							
09	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	46	1	876	3	Y	17	16	1			6
							103	4	19	9							
10	1271	X	1048	-0-	-223	-0-	51	1	888	3	Y	14	15	1			5
							94	4	15	9							

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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	6	7	1			1
							90	4	7	9							
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	7	6	1			2
							114	4	8	9							
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	380	3	Y	6	6	1			2
							83	4	7	9							
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	405	3	Y	5	5	1			2
							44	4	6	9							
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1	382	3	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	19	1	332	3	Y	5	5	1			2
							35	4	6	9							

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

05	3131	X	1436	-0-	-1695	-0-	61	1	1112	3	Y	11	13	1			2
							251	4	12	9							
06	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	30	1	528	3	Y	6	6	1			2
							144	4	7	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	Y	10	9	1			3
							589	4	11	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	3	Y	10	9	1			4
							333	4	11	9							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	3	Y	9	10	1			3
							314	4	10	9							
10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	154	1	2666	3	Y	9	9	1			3
							281	4	10	9							

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

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	Y	6	8	1			1
							130	4	7	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	8	7	1			2
							152	4	9	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	8	8	1			2
							140	4	9	9							
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	Y	6	6	1			2
							72	4	7	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	11	9	1			4
							111	4	12	9							
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	40	1	692	3	Y	8	9	1			3
							73	4	9	9							

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

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

05	1271	N	712	-0-	-559	-0-	30	1	553	3	Y	4	4	1			1
							125	4	4	9							
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	3	Y	8	7	1			2
							389	4	9	9							
07	1271	X	633	-0-	-638	-0-	28	1	494	3	Y	4	5	1			1
							107	4	4	9							
08	713	X	564	-0-	-149	-0-	27	1	482	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
09	1920	X	541	-0-	-1379	-0-	25	1	460	3	Y	3	3	1			1
							53	4	3	9							
10	1984	X	436	-0-	-1548	-0-	22	1	372	3	Y	3	3	1			1
							39	4	3	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

05	14B	DENY	119	-0-	119	344	5	1	90	3	Y	4	5	1			1
							20	4	4	9							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-	1	1			-0-
07		344	N	-0-	-0-	-344	-0-				Y	-0-					-0-
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	N	-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
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	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	43	1	1241	3	N	14					28
							15	9									
06	1680	X	1312	-0-	-368	-0-	46	1	1246	3	N	18	23	1			23
							20	9									
07	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1427	3	N	32	26	1			29
							35	9									
08	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	57	1	1396	3	N	25					54
							28	9									
09	1830	X	1179	-0-	-651	-0-	56	1	1123	3	N	-0-	33	1			21
10	1519	X	744	-0-	-775	-0-	39	1	703	3	N	2					23
							2	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	211	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	209	3	Y	3					9
							3	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	8	1			6
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3					9
							3	9									

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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	2	1			-0-
							58	4	1	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2	1			1
							70	4	3	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	27	1	795	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					3
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	22	1	558	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	21	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	Y	1					3
							1	9									

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

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

05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					-0-
							169	4									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	1178	X	977	-0-	-201	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
08	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	55	1	993	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
09	1440	X	1053	-0-	-387	-0-	48	1	900	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
10	1488	X	877	-0-	-611	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-
							79	4									

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

05	3503	X	2714	-0-	-789	-0-	114	1	2094	3	Y	30	39	1			6
							473	4	33	9							
06	3390	X	1472	-0-	-1918	-0-	63	1	1091	3	Y	20	21	1			5
							296	4	22	9							
07	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	80	1	1447	3	Y	25	23	1			7
							314	4	28	9							
08	2852	X	1141	-0-	-1711	-0-	53	1	968	3	Y	14	16	1			5
							105	4	15	9							
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	39	30	1			14
							320	4	43	9							
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	3	Y	47	44	1			17
							315	4	52	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	21	1	623	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					3
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	16	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	17	1	409	3	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	4	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	1					2
							1	9									

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

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

05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	23	19	1			5
							353	4	25	9							
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	30	27	1			8
							491	4	33	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	3	Y	29	29	1			8
							421	4	32	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	3	Y	30	27	1			11
							203	4	33	9							
09	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	89	1	1680	3	Y	27	28	1			10
							196	4	30	9							
10	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	67	1	1156	3	Y	22	24	1			8
							122	4	24	9							

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

05	961	N	497	-0-	-464	-0-	16	1	478	3	Y	3					6
							3	9									
06	630	N	348	-0-	-282	-0-	12	1	334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	961	X	458	-0-	-503	-0-	15	1	392	3	Y	46	7	1			42
							51	9									
08	651	X	256	-0-	-395	-0-	9	1	217	3	Y	27					69
							30	9									
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	42	1			27
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	18	1	324	3	Y	21					48
							23	9									

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

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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	10	1	263	3	Y	2					12
							2	9									
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	11	1	285	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	24	1	595	3	Y	7					15
							8	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	13	1			7
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	133	3	Y	4					11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1	458	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	16	1	434	3	Y	1					6
							1	9									
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	15	1	380	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	379	3	Y	2					6
							2	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-

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

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	10	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	220	3	Y	2					5
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	2					4
							2	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	11	30	1			29
							12	9									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	18	1	490	3	Y	4					33
							4	9									
07	682	N	365	-0-	-317	-0-	13	1	331	3	Y	19	30	1			22
							21	9									
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	14	1	338	3	Y	11					33
							12	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	12	1	238	3	Y	12	29	1			16
							13	9									
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	211	3	Y	7					23
							8	9									

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

05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	19	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	899	N	544	-0-	-355	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					2

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

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	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	3	Y	-0-	1	1			1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-	1	1			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	13	1	306	3	Y	2					3
							2	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	1					2
							1	9									

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

05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-

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

05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-

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

05	1271	X	580	-0-	-691	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-

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

05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	129	1	3448	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5					22
							6	9									
07	3658	X	282	-0-	-3376	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	19	1			3
08	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	28	1	646	3	Y	6					9
							7	9									
09	3540	X	965	-0-	-2575	-0-	34	1	925	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
10	3596	X	979	-0-	-2617	-0-	36	1	935	3	Y	7					13
							8	9									

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

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	128	-0-	-275	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					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	837	X	535	-0-	-302	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	383	-0-	-454	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	301	-0-	-257	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					2
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1	2	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1

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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38	1			6
							310	4	33	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17	1			4
							207	4	17	9							
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29	1			10
							343	4	39	9							
08	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	79	1	1426	3	Y	27	27	1			10
							154	4	30	9							
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	71	1	1347	3	Y	29	29	1			10
							158	4	32	9							
10	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	63	1	1100	3	Y	22	24	1			8
							116	4	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	147	3	Y	1	2	1			-0-
							33	4	1	9							
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1			1
							55	4	3	9							
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	177	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-

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

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	412	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	7	1	174	3	Y	3					7
							3	9									
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3

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

05	806	X	783	-0-	-23	-0-	26	1	757	3	Y	-0-	1	1			1
06	720	X	271	-0-	-449	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					1
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	1					2
							1	9									
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1565	3	Y	1					2
							1	9									

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

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	7	11	1			1
							120	4	8	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	11	9	1			3
							207	4	12	9							
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	749	3	Y	14	13	1			4
							162	4	15	9							
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	30	1	540	3	Y	8	9	1			3
							58	4	9	9							
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	38	1	719	3	Y	9	9	1			3
							84	4	10	9							
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	Y	13	11	1			5
							88	4	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	11	12	1			2
							204	4	12	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	9	9	1			2
							178	4	10	9							
07	744	X	721	-0-	-23	-0-	31	1	560	3	Y	7	7	1			2
							122	4	8	9							
08	1178	X	897	-0-	-281	-0-	42	1	763	3	Y	8	7	1			3
							83	4	9	9							
09	1140	X	812	-0-	-328	-0-	36	1	686	3	Y	9	9	1			3
							80	4	10	9							
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	37	1	629	3	Y	8	8	1			3
							66	4	9	9							

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	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	63	1	1162	3	Y	25	28	1			5
							263	4	28	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	26	24	1			7
							351	4	29	9							
07	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	55	1	987	3	Y	22	23	1			6
							214	4	24	9							
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	Y	22	20	1			8
							139	4	24	9							
09	1740	X	1281	-0-	-459	-0-	57	1	1077	3	Y	19	20	1			7
							126	4	21	9							
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	71	1	1225	3	Y	26	23	1			10
							129	4	29	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	3	2	1			1
							92	4	3	9							
07	558	X	390	-0-	-168	-0-	17	1	305	3	Y	2	2	1			1
							66	4	2	9							
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			1
							26	4	1	9							
09	540	X	200	-0-	-340	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	13	1	236	3	Y	2	1	1			1
							25	4	2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	788	X	788	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	6	8	1			1
							138	4	7	9							
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	9	8	1			2
							190	4	10	9							
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	8	8	1			2
							132	4	9	9							
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	32	1	581	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
09	930	X	636	-0-	-294	-0-	28	1	539	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
10	961	X	740	-0-	-221	-0-	37	1	630	3	Y	6	6	1			2
							66	4	7	9							

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

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-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
							12	4									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	105	3	Y	1					3
							12	4	1	9							
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	88	3	Y	1	3	1			1
							9	4	1	9							

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

05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1			6
							414	4	31	9							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
							438	4	24	9							
07	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
							366	4	31	9							
08	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	97	1	1764	3	Y	21	21	1			8
							191	4	23	9							
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	Y	31	28	1			11
							234	4	34	9							
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	86	1	1499	3	Y	22	25	1			8
							158	4	24	9							

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	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1			7
							358	4	37	9							
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
							319	4	24	9							
07	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
							258	4	25	9							
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	100	1	1809	3	Y	32	26	1			12
							196	4	35	9							
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							
*10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	3	Y	35	29	1			13
							191	4	39	9							

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

05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1			4
							432	4	20	9							
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
							385	4	15	9							
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
							510	4	26	9							
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	114	1	2067	3	Y	18	18	1			7
							224	4	20	9							
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	18	18	1			7
							239	4	20	9							
10	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	102	1	1760	3	Y	17	18	1			6
							185	4	19	9							

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

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-

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

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	395	3	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	15	1	383	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	14	1	332	3	Y	2					6
							2	9									
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	358	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2					5
							2	9									

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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	3	Y	38	53	1			8
							348	4	42	9							
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	3	Y	64	55	1			17
							568	4	70	9							
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	3	Y	55	57	1			15
							403	4	61	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	3	Y	54	49	1			20
							233	4	59	9							
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	92	1	1744	3	Y	56	56	1			20
							204	4	62	9							
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	109	1	1898	3	Y	51	52	1			19
							200	4	56	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	527	N	232	-0-	-295	-0-	10	1	180	3	Y	2	4	1			-0-
							40	4	2	9							
06	630	N	227	-0-	-403	-0-	10	1	169	3	Y	3	2	1			1
							45	4	3	9							
07	651	X	219	-0-	-432	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							37	4	2	9							
08	651	X	377	-0-	-274	-0-	18	1	321	3	Y	3	3	1			1
							35	4	3	9							
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	10	1	194	3	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							
10	248	X	165	-0-	-83	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							15	4	2	9							

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

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	11	13	1			2
							239	4	12	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	3	Y	14	12	1			4
							382	4	15	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	Y	13	13	1			4
							277	4	14	9							
08	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	67	1	1209	3	Y	10	10	1			4
							131	4	11	9							
09	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	60	1	1142	3	Y	11	11	1			4
							134	4	12	9							
10	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	73	1	1266	3	Y	10	10	1			4
							133	4	11	9							

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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1			1
							136	4	3	9							
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	3	3	1			1
							172	4	3	9							
07	806	X	658	-0-	-148	-0-	29	1	515	3	Y	3	3	1			1
							111	4	3	9							
08	806	X	735	-0-	-71	-0-	35	1	629	3	Y	3	3	1			1
							68	4	3	9							
09	840	X	699	-0-	-141	-0-	31	1	595	3	Y	3	3	1			1
							70	4	3	9							
10	868	X	535	-0-	-333	-0-	27	1	457	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							

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

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	11	13	1			2
							175	4	12	9							
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	Y	12	11	1			3
							205	4	13	9							
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	14	13	1			4
							149	4	15	9							
08	992	X	752	-0-	-240	-0-	35	1	637	3	Y	10	10	1			4
							69	4	11	9							
09	1020	X	938	-0-	-82	-0-	42	1	789	3	Y	14	13	1			5
							92	4	15	9							
10	1054	X	760	-0-	-294	-0-	37	1	644	3	Y	10	11	1			4
							68	4	11	9							

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

05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	3	Y	31	38	1			6
							313	4	34	9							
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	3	Y	18	19	1			5
							319	4	20	9							
07	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	58	1	1042	3	Y	17	17	1			5
							226	4	19	9							
08	1798	X	1127	-0-	-671	-0-	53	1	957	3	Y	13	13	1			5
							103	4	14	9							
09	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	52	1	985	3	Y	13	13	1			5
							115	4	14	9							
10	1798	X	1523	-0-	-275	-0-	75	1	1291	3	Y	19	17	1			7
							136	4	21	9							

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

05	1271	X	865	-0-	-406	-0-	28	1	827	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1230	X	853	-0-	-377	-0-	30	1	813	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	34	1	862	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1178	X	862	-0-	-316	-0-	34	1	818	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	1140	X	720	-0-	-420	-0-	34	1	676	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
10	899	X	572	-0-	-327	-0-	29	1	530	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

05	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	445	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	677	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	20	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	559	-0-	-588	-0-	18	1	532	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1020	X	352	-0-	-668	-0-	12	1	336	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1023	X	474	-0-	-549	-0-	18	1	448	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1	294	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	540	X	193	-0-	-347	-0-	9	1	181	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	37	1	1077	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	38	1	1038	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	41	1	1050	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	38	1	933	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	47	1	943	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1085	N	760	-0-	-325	-0-	40	1	716	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

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-

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

05	2046	X	731	-0-	-1315	-0-	24	1	684	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	19	1	511	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	1550	X	346	-0-	-1204	-0-	13	1	322	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	17	1	418	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	810	X	519	-0-	-291	-0-	24	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

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

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	806	X	94	-0-	-712	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	147	-0-	-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	3	Y	-0-					-0-

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

05	3255	X	1384	-0-	-1871	-0-	42	1	1217	3	Y	114	100	1			14
							125	9									
06	3150	X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	34	1	824	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
09	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	35	1	709	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
10	1395	X	443	-0-	-952	-0-	19	1	340	3	Y	76	79	1			8
							84	9									

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

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	40	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	37	1	1007	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	42	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	53	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	913	-0-	-606	-0-	48	1	865	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	428	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	316	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

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

05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	34	1	995	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1209	X	878	-0-	-331	-0-	33	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	802	-0-	-407	-0-	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	779	-0-	-841	-0-	37	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	768	-0-	-906	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-

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

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	17	1	422	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	232	-0-	-481	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	24	29	1			5
							267	4	26	9							
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1			5
							301	4	22	9							
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1			8
							271	4	33	9							
08	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	59	1	1067	3	Y	20	21	1			7
							115	4	22	9							
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	17	18	1			6
							157	4	19	9							
*10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	3	Y	30	25	1			11
							153	4	33	9							

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

05	434	N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	63	1	1663	3	Y	20	39	1			42
							22	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	3	Y	41	48	1			35
							45	9									
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	3	Y	39	59	1			15
							43	9									
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2262	3	Y	52					67
							57	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
							39	9									
*10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	191	1	5127	3	Y	11	49	1			8
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	39	1	1041	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	1350	X	603	-0-	-747	-0-	21	1	570	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	22	1	588	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	23	1	540	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

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

05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	33	1	870	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	791	-0-	-170	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	980	-0-	-725	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-

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

05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	3	Y	17	28	1			32
							19	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	104	1	3260	3	Y	28	36	1			24
							31	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	153	1	4323	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	80	1	2342	3	Y	29					39
							32	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	122	1	3562	3	Y	43	33	1			49
							47	9									
10	4371	X	3086	-0-	-1285	-0-	109	1	2936	3	Y	37	58	1			28
							41	9									

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

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	11	23	1			24
							12	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	71	1	2221	3	Y	8	25	1			7
							9	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	3	Y	10					13
							11	9									
09	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	69	1	2003	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	2480	N	1665	-0-	-815	-0-	59	1	1599	3	Y	6	11	1			5
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	82	86	1			10
							90	9									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	15	1	395	3	Y	84	89	1			5
							92	9									
07	930	N	707	-0-	-223	-0-	23	1	579	3	Y	95	91	1			9
							105	9									
08	899	N	612	-0-	-287	-0-	23	1	555	3	Y	31	39	1			1
							34	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	417	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	29	1	533	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

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

05	2511	X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	841	-0-	-779	-0-	30	1	811	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-

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

05	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	800	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	27	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	1674	X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	408	-0-	-582	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

05	682	N	474	-0-	-208	-0-	17	1	454	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	14	1	338	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	36	1	1046	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	1470	X	709	-0-	-761	-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	842	-0-	-615	-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	39	1	954	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1230	X	808	-0-	-422	-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	1085	X	640	-0-	-445	-0-	33	1	600	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	3	Y	42	46	1			9
							546	4	46	9							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1			9
							586	4	36	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1			10
							425	4	39	9							
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	132	1	2392	3	Y	37	33	1			14
							259	4	41	9							
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	100	1	1886	3	Y	28	32	1			10
							220	4	31	9							
10	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	138	1	2382	3	Y	36	33	1			13
							250	4	40	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
08	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	49	1	1203	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
09	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	75	1	1510	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1175	3	Y	35	34	1			4
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	31	35	1			6
							445	4	34	9							
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	26	25	1			7
							468	4	29	9							
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	3	Y	26	26	1			7
							347	4	29	9							
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	110	1	1980	3	Y	27	24	1			10
							214	4	30	9							
09	2460	X	1900	-0-	-560	-0-	84	1	1603	3	Y	23	25	1			8
							188	4	25	9							
10	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	95	1	1635	3	Y	24	23	1			9
							172	4	26	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	11	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	47	43	1			18
							52	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	996	3	Y	64					82
							70	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	27	68	1			41
							30	9									
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	29	1	788	3	Y	35	50	1			26
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1	1998	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	35	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	25	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	73	1			49
							9	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52	1			16
							21	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
10	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	66	1	1780	3	Y	11	19	1			8
							12	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	28	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	11	1	337	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	10	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	10	1	296	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

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

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

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

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

05	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	6	1	163	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	4216 X	664	-0-	-3552	-0-	25	1	635	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	4216 X	558	-0-	-3658	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	654	-0-	-936	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	1643 X	486	-0-	-1157	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-

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

05	1302 X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
06	1350 X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33	1			2
						36	9									
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42	1			4
						48	9									
08	1457 X	559	-0-	-898	-0-	22	1	523	3	Y	13	16	1			1
						14	9									
09	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
						41	9									
10	1519 X	1256	-0-	-263	-0-	45	1	1174	3	Y	34	34	1			4
						37	9									

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

05	837 N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-

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

05	992 N	491	-0-	-501	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	17	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	22	1	437	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	337	-0-	-128	-0-	18	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	402	-0-	-156	-0-	14	1	386	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	15	1	401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	465	X	386	-0-	-79	-0-	16	1	363	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	15	1	410	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	465	X	435	-0-	-30	-0-	16	1	412	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

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

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

05	465	N	277	-0-	-188	-0-	10	1	265	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	222	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1200 X	633	-0-	-567	-0-	23	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1240 X	580	-0-	-660	-0-	21	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1240 X	321	-0-	-919	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	744 X	474	-0-	-270	-0-	17	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					-0-

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

05	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	47	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	-0-					-0-
10	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					-0-

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

05	403 N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	14	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	16	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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

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

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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1085 X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1085 X	673	-0-	-412	-0-	27	1	644	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1050 X	431	-0-	-619	-0-	15	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	1054 X	841	-0-	-213	-0-	31	1	807	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

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

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	713	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	31	1	615	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	961	X	831	-0-	-130	-0-	43	1	770	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

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

05	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	325	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	55	52	1			6
							61	9									

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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-

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

05	310	N	171	-0-	-139	-0-	5	1	157	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	390	N	58	-0-	-332	-0-	2	1	47	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

05	682	N	333	-0-	-349	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	8	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	13	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	750	-0-	-676	-0-	27	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	63	1	1827	3	Y	109	110	1			14
							120	9									
06	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1			6
							99	9									
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1			8
							98	9									
08	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	45	1	1087	3	Y	42	48	1			2
							46	9									
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	75	1	1510	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
10	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	65	1	1184	3	Y	55	55	1			6
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3853	-0-	753	753	137	1	3501	3	Y	195	177	1			18
							215	9									
08	753	N	-0-	-0-	-753	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	113	1	2050	3	Y	131	117	1			14
							144	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	53	1	1661	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
07	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	42	1	1200	3	Y	32	42	1			21
							35	9									
08	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	38	1	1106	3	Y	21	14	1			28
							23	9									
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	51	1	1369	3	Y	32	21	1			31
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1011	-0-	-2492	-0-	36	1	964	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
06	3390	X	1442	-0-	-1948	-0-	44	1	1384	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	3534	X	1236	-0-	-2298	-0-	42	1	1179	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	8	1	242	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	5	1	126	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	823	-0-	-324	-0-	29	1	766	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1110	X	795	-0-	-315	-0-	27	1	722	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	37	1	982	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
08	1054	X	549	-0-	-505	-0-	21	1	484	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
10	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	33	1	873	3	Y	86	82	1			9
							95	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

05	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	86	1	2301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	70	1	1901	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	72	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1405	-0-	-905	-0-	50	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	77	1	2032	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

05	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	50	1	1331	3	Y	35	20	1			30
							39	9									
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	39	1	1216	3	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	56	1	1572	3	Y	34	43	1			22
							37	9									
08	1860	X	828	-0-	-1032	-0-	26	1	780	3	Y	20	15	1			27
							22	9									
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
							51	9									
10	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	39	1	1037	3	Y	42	33	1			41
							46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	3	Y	3					6
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	2					8
							2	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	5					13
							6	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
							12	9									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	5					29
							6	9									

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

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-

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

05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-

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

05	868	X	549	-0-	-319	-0-	19	1	516	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11					24
							12	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3					27
							3	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	16	1	464	3	Y	7					34
							8	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	3					37
							3	9									
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	1					38
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1106	-0-	-878	-0-	40	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	32	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1468	-0-	-1012	-0-	60	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	985	-0-	-751	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	19	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	32	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	31	1	836	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	31	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1	897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	338	-0-	-142	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-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	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	49	1	1299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1256	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	45	1	1204	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	53	1	1252	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	47	1	1237	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	27	1	726	3	Y	19	15	1			17
							21	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	Y	28	21	1			24
							31	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	24	33	1			15
							26	9									
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	13	1	371	3	Y	15	10	1			20
							17	9									
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	14	1	420	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	12	1	336	3	Y	10	10	1			9
							11	9									

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

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3					5
							3	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1					6
							1	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	88	3	Y	1					7
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					12
							1	9									

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

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-

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

05	1240	X	764	-0-	-476	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	X	613	-0-	-503	-0-	22	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	24	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	X	607	-0-	-168	-0-	22	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	7	4	1			7
							8	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	403	N	339	-0-	-64	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	40	1	1085	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1013	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	39	1	1048	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					2
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					2
07	713	X	479	-0-	-234	-0-	23	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
08	713	X	643	-0-	-70	-0-	35	1	608	3	Y	-0-	2	1			1
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					1
*10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	341	-0-	-93	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	220	-0-	-555	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	505	-0-	-245	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	18	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	153	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	2	1	49	3	Y	43	40	1			17
							47	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	74	26	1			59
							81	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	247	3	Y	5					5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	X	179	-0-	-361	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	16	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	266	-0-	-292	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	372	-0-	-108	-0-	13	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	496	X	401	-0-	-95	-0-	14	1	380	3	Y	6					6
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	181	-0-	-329	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	2					4
							2	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	165	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	6					13
							7	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	8	1			5
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	223	3	Y	3					8
							3	9									

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

05	775	X	400	-0-	-375	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	495	-0-	-135	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-

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

05	248	N	132	-0-	-116	-0-	5	1	121	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	156	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	116	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	12	1	210	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	4	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	390	X	259	-0-	-131	-0-	8	1	238	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
10	403	X	292	-0-	-111	-0-	10	1	270	3	Y	11	8	1			11
							12	9									

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

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

05	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	47	1	1254	3	Y	163	145	1			59
							179	9									
06	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	40	1	1236	3	Y	84	99	1			44
							92	9									
07	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	46	1	1295	3	Y	118	116	1			46
							130	9									
08	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	46	1	1346	3	Y	83	67	1			62
							91	9									
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	63	79	1			46
							69	9									
10	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	40	1	1089	3	Y	85	63	1			68
							94	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	3	Y	1					1
							1	9									

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	369	X	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	360	X	258	-0-	-102	-0-	9	1	247	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	14					14
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	2					5
							2	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	167	3	Y	1					6
							1	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					7
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	187	-0-	-371	-0-	7	1	176	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	12	1	379	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	434	X	94	-0-	-340	-0-	3	1	88	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	403	X	85	-0-	-318	-0-	3	1	79	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	390	X	14	-0-	-376	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	X	22	-0-	-381	-0-	1	1	19	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	6	1	161	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	521	-0-	-254	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	X	946	-0-	-449	-0-	35	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	-0-					-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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	187	3	Y	6					6
							7	9									

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	2					2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					1
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					2
							2	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	3	1	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	9	1	255	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	8	1	232	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	4	1			9
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	295	-0-	-201	-0-	10	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	X	301	-0-	-179	-0-	10	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	X	273	-0-	-37	-0-	10	1	261	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	886	-0-	-524	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	39	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	725	-0-	-360	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-

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

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

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	1178	X	752	-0-	-426	-0-	30	1	721	3	Y	1					4
							1	9									
06	1140	X	688	-0-	-452	-0-	29	1	658	3	Y	1					5
							1	9									
07	899	X	663	-0-	-236	-0-	31	1	631	3	Y	1					6
							1	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-	5	1			1
09	810	X	671	-0-	-139	-0-	31	1	638	3	Y	2					3
							2	9									
10	744	X	333	-0-	-411	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	963	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1020	X	767	-0-	-253	-0-	27	1	737	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	857	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	992	N	612	-0-	-380	-0-	25	1	585	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	751	3	Y	14					14
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	247	-0-	-342	-0-	9	1	236	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	22					22
							24	9									

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

05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	39	1	1037	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	31	1	981	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	28	1	800	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1240	X	360	-0-	-880	-0-	12	1	341	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	1050	X	784	-0-	-266	-0-	25	1	741	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	1085	X	600	-0-	-485	-0-	21	1	554	3	Y	23	12	1			22
							25	9									

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

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	43	42	1			16
							47	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	3	Y	25					41
							28	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	25	1	746	3	Y	27	22	1			35
							30	9									
09	1050	N	587	-0-	-463	-0-	18	1	535	3	Y	31	22	1			44
							34	9									
10	1023	N	598	-0-	-425	-0-	19	1	523	3	Y	51	29	1			66
							56	9									

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

05	1333	X	877	-0-	-456	-0-	31	1	834	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	930	X	857	-0-	-73	-0-	26	1	816	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	27	1	761	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	21	1	608	3	Y	22	10	1			27
							24	9									
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	23	1	660	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	14	1	377	3	Y	34	32	1			33
							37	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-

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	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	34	1	904	3	Y	67	42	1			59
							74	9									
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	32	1	1003	3	Y	69	69	1			59
							76	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	34	1	952	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	26	1	768	3	Y	31	11	1			36
							34	9									
09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									
10	1147	X	866	-0-	-281	-0-	28	1	758	3	Y	73	39	1			70
							80	9									

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	3					3
							3	9									

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	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	52	1	1400	3	Y	42	53	1			5
							46	9									
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	51	1	1368	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	47	1	1266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	802	-0-	-500	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	47	1	1244	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	7					7
							8	9									

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	15	36	1			13
							17	9									
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	48	7	1			51
							53	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	9									
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	103	58	1			99
							113	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	10	1	272	3	Y	16	24	1			14
							18	9									
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	18	1	522	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	589	N	233	-0-	-356	-0-	8	1	203	3	Y	20	20	1			19
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	566	-0-	-457	-0-	22	1	543	3	Y	1					4
							1	9									
06	990	X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5
							1	9									
07	1147	X	758	-0-	-389	-0-	36	1	721	3	Y	1					6
							1	9									
08	1147	X	790	-0-	-357	-0-	43	1	747	3	Y	-0-	5	1			1
09	1110	X	714	-0-	-396	-0-	34	1	679	3	Y	1					2
							1	9									
10	868	X	586	-0-	-282	-0-	30	1	555	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	82	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	9	1	259	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	12	9	1			11
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	36	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-

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

05	961	X	833	-0-	-128	-0-	30	1	801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	X	814	-0-	-116	-0-	29	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	930	X	752	-0-	-178	-0-	31	1	718	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	900	X	765	-0-	-135	-0-	27	1	736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	837	X	764	-0-	-73	-0-	28	1	733	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-

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

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	819	3	Y	40	38	1			35
							44	9									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42	1			38
							50	9									
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47	1			17
							29	9									
08	899	N	496	-0-	-403	-0-	16	1	480	3	Y	-0-	11	1			6
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	24	1	691	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	44	32	1			23
							48	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	25	35	1			13
							28	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	10	1	266	3	Y	21	24	1			10
							23	9									

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

05	682	N	481	-0-	-201	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	526	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	20	1	491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	25	1	445	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2970	X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	115	1	2932	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	93	1	2256	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2745	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	60	1	1083	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	651	X	451	-0-	-200	-0-	15	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	X	422	-0-	-268	-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	713	X	503	-0-	-210	-0-	19	1	478	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	22	1	537	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	600	X	235	-0-	-365	-0-	11	1	222	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1085	N	706	-0-	-379	-0-	25	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	314	-0-	-399	-0-	13	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	9	1	249	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	6	1	164	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	3	1	99	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	53	14	1			43
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	753	-0-	-327	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	686	-0-	-430	-0-	25	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	805	-0-	-311	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	41	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	942	-0-	-298	-0-	37	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	793	-0-	-540	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-

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

05	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	600	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	20	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	18	1	441	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	15	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	29	1	845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	33	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	26	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	111	-0-	-819	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	235	-0-	-664	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-

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

05	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	24	1	587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	180	-0-	-843	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	806	N	653	-0-	-153	-0-	23	1	627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	18	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	18	1	422	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1	434	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

SBR WELL #: 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	930	N	830	-0-	-100	-0-	30	1	797	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	970	-0-	-53	-0-	35	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	147	1	3449	3	Y	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	44	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	663	-0-	-794	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53	1			49
							62	9									
06	1230	X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
07	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54	1			26
							44	9									
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	25	17	1			34
							28	9									
09	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	40	1	1167	3	Y	28	43	1			19
							31	9									
*10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	3	Y	32	20	1			31
							35	9									

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

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	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1262	-0-	-268	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	53	1	1403	3	Y	-0-					-0-

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

05	682	N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1			6
							103	9									
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	8	1	205	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	14	1	330	3	Y	141	142	1			5
							155	9									
09	450	X	251	-0-	-199	-0-	8	1	153	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	10	1	183	3	Y	74	74	1			8
							81	9									

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

05	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	92	1	2676	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	92	1	2494	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	96	1	2468	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	3224	X	2523	-0-	-701	-0-	99	1	2400	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	113	1	2269	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	93	1	1688	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	12	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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	992	X	906	-0-	-86	-0-	30	1	868	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	960	X	731	-0-	-229	-0-	26	1	699	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	17	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	930	X	743	-0-	-187	-0-	29	1	704	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	899	X	689	-0-	-210	-0-	36	1	645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

05	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-

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

05	744	N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	582	-0-	-69	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	870 X	840	-0-	-30	-0-	30	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1116 X	763	-0-	-353	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1116 X	741	-0-	-375	-0-	29	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1080 X	848	-0-	-232	-0-	40	1	806	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

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

05	1209 X	597	-0-	-612	-0-	23	1	572	3	Y	2					9
						2	9									
06	1170 X	623	-0-	-547	-0-	26	1	590	3	Y	6					15
						7	9									
07	1209 X	902	-0-	-307	-0-	42	1	851	3	Y	8					23
						9	9									
08	1116 X	1028	-0-	-88	-0-	56	1	972	3	Y	-0-	18	1			5
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	10					15
						11	9									
10	899 X	619	-0-	-280	-0-	32	1	581	3	Y	5					20
						6	9									

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

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3					3
						3	9									

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

05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3473	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	101	1	2751	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
07	3472 X	2710	-0-	-762	-0-	102	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	3596 X	2713	-0-	-883	-0-	107	1	2603	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	3480 X	2689	-0-	-791	-0-	128	1	2558	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	3596 X	2640	-0-	-956	-0-	138	1	2499	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	399	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-

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	341	N	51	-0-	-290	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					-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	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	37	1	992	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	27	1	855	3	Y	4					13
							4	9									
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	34	1	958	3	Y	1					14
							1	9									
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2					16
							2	9									
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1					17
							1	9									
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					17

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	369	3	Y	1					5
							1	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	280	-0-	-309	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	727	3	Y	455	529	1			57
							501	9									
06	1230	N	746	-0-	-484	-0-	19	1	516	3	Y	192	237	1			12
							211	9									
07	1333	X	440	-0-	-893	-0-	8	1	198	3	Y	213	206	1			19
							234	9									
08	1333	X	610	-0-	-723	-0-	17	1	420	3	Y	157	170	1			6
							173	9									
09	1290	X	650	-0-	-640	-0-	25	1	496	3	Y	117	111	1			12
							129	9									
10	1240	X	402	-0-	-838	-0-	14	1	257	3	Y	119	118	1			13
							131	9									

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

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-

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

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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

05	1147	X	951	-0-	-196	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	852	-0-	-258	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	855	-0-	-199	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	410	-0-	-644	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	946	-0-	-15	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	120	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	115	-0-	-133	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	9	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	Y	5					5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	32	1	776	3	Y	-0-					5
06	1110	N	512	-0-	-598	-0-	22	1	489	3	Y	1					6
							1	9									
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	5	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	282	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	297	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	296	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	218	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	82	78	1			9
							90	9									

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

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

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

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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	23	1			1
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	7 3	1 9	225	3	Y	3					4
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	187	3	Y	1					5
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	236	3	Y	2					7
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	7 1	1 9	206	3	Y	1					8
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	372	3	Y	1					9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	955	-0-	-316	-0-	32 56	1 9	867	3	Y	51	46	1			6
06	960 X	703	-0-	-257	-0-	24 33	1 9	646	3	Y	30	34	1			2
07	992 X	702	-0-	-290	-0-	24 36	1 9	642	3	Y	33	32	1			3
08	961 X	632	-0-	-329	-0-	24 40	1 9	568	3	Y	36	38	1			1
09	930 X	921	-0-	-9	-0-	31 53	1 9	837	3	Y	48	44	1			5
10	961 X	865	-0-	-96	-0-	29 62	1 9	774	3	Y	56	55	1			6

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	713 X	320	-0-	-393	-0-	12 1	1 9	307	3	Y	1	27	1			3
06	600 X	288	-0-	-312	-0-	9 1	1 9	278	3	Y	1					4
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	355	3	Y	1					5
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					5
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	352	3	Y	2					7
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	13 1	1 9	343	3	Y	1					8

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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1

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

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	713	N	386	-0-	-327	-0-	14	1	370	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	10	1	322	3	Y	3					5
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	12	1	331	3	Y	1					6
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	3					9
							3	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	4					13
							4	9									
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	3					16
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	21	1	521	3	Y	5					24
							6	9									
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	30	1	680	3	Y	7					31
							8	9									
07	868	X	603	-0-	-265	-0-	28	1	565	3	Y	9					40
							10	9									
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	35	1	599	3	Y	2	32	1	1	8	9
							2	9									
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	30	1	613	3	Y	7					16
							8	9									
10	744	X	461	-0-	-283	-0-	24	1	433	3	Y	4					20
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					1
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	7	1	230	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	465	X	371	-0-	-94	-0-	12	1	353	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	465	X	340	-0-	-125	-0-	11	1	326	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	11	1	325	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	403	X	398	-0-	-5	-0-	14	1	376	3	Y	7	3	1			7
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	5	35	1			7
							6	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	426	3	Y	2					9
							2	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	1					10
							1	9									
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	16	1	472	3	Y	2					12
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	2					14
							2	9									
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	19	1	517	3	Y	2					16
							2	9									

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

05	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	72	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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

05	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					13
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					13
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					13
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					13
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					13

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

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					18
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					18
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					18
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					18
09	450	X	449	-0-	-1	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					18
*10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					18

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

05	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	167	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	8	1	215	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	299	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	13	7	1			7
							14	9									
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	163	3	Y	6	12	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

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

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

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

05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	3					8
						3	9									
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1					9
						1	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					9
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					9
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					9
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					9

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

05	744 X	476	-0-	-268	-0-	17	1	458	3	Y	1					24
						1	9									
06	720 X	512	-0-	-208	-0-	18	1	493	3	Y	1					25
						1	9									
07	744 X	518	-0-	-226	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					25
08	744 X	603	-0-	-141	-0-	25	1	577	3	Y	1					26
						1	9									
09	720 X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26
*10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	1					27
						1	9									

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

05	806 X	351	-0-	-455	-0-	12	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	780 X	414	-0-	-366	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	682 N	315	-0-	-367	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	1					11
							1	9									
06	690	X	614	-0-	-76	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					11
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					11
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					11
09	600	X	471	-0-	-129	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					11
10	620	X	513	-0-	-107	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					11

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					-0-

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

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	X	342	-0-	-154	-0-	12	1	329	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	X	397	-0-	-99	-0-	13	1	382	3	Y	2					8
							2	9									
09	480	X	412	-0-	-68	-0-	14	1	395	3	Y	3					11
							3	9									
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					11

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

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
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	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1125	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1260	X	539	-0-	-721	-0-	26	1	511	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	X	611	-0-	-784	-0-	32	1	577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-

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

05	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	133	1	3868	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	4470	X	3389	-0-	-1081	-0-	120	1	3257	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	133	1	3409	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	129	1	3130	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	114	1	2279	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	3999	X	2504	-0-	-1495	-0-	130	1	2359	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

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

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	14	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	17	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	15	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-

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

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1	525	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	21	1	561	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	261	-0-	-545	-0-	10	1	248	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	9	1	229	3	Y	2					6
							2	9									
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	11	1	215	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	141	3	Y	2					6
							2	9									

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

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	13	1	329	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	144	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	2	1			1
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1					2
							1	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	217	N	130	-0-	-87	-0-	4	1	120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	51	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	5	1	130	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	496	X	116	-0-	-380	-0-	4	1	105	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	150	X	93	-0-	-57	-0-	4	1	85	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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

05	682	X	447	-0-	-235	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					3
06	660	X	327	-0-	-333	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					3
07	403	X	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					3
08	434	X	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					3
09	420	X	184	-0-	-236	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					3
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					3

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

05	837	X	484	-0-	-353	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					10
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					10
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	20	1	525	3	Y	-0-					10
08	558	X	405	-0-	-153	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					10
09	600	X	483	-0-	-117	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10
10	620	X	555	-0-	-65	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-

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

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	1					16
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					16
07	837	X	575	-0-	-262	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					16
08	837	X	615	-0-	-222	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					16
09	810	X	608	-0-	-202	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					16
10	837	X	366	-0-	-471	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					16

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

05	1302	X	449	-0-	-853	-0-	18	1	430	3	Y	1					7
							1	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	38	1	869	3	Y	2					9
							2	9									
07	1178	X	651	-0-	-527	-0-	31	1	619	3	Y	1					10
							1	9									
08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
10	930	X	113	-0-	-817	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					4

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

05	1240	X	711	-0-	-529	-0-	26	1	685	3	Y	-0-					27
06	1200	X	860	-0-	-340	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					27
07	1085	X	952	-0-	-133	-0-	34	1	918	3	Y	-0-					27
08	1085	X	577	-0-	-508	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					27
09	1020	X	838	-0-	-182	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					27
*10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	Y	-0-					27

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	33	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-

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

05	372	X	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-

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

05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	10	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	682	X	557	-0-	-125	-0-	32	1	521	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	682	X	248	-0-	-434	-0-	14	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	X	800	-0-	-160	-0-	47	1	745	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	992	X	351	-0-	-641	-0-	22	1	326	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

05	806	N	196	-0-	-610	-0-	11	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	378	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	300	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, 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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	557	-0-	-249	-0-	32	1	521	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	780	X	592	-0-	-188	-0-	35	1	554	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	806	X	526	-0-	-280	-0-	33	1	492	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-

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

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	52	-0-	52	52	3	1	45	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

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

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-

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

05	775	N	670	-0-	-105	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	265	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	399	3	Y	32	31	1			3
							35	9									

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

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

05	558	N	516	-0-	-42	-0-	17	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	11	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	744	N	406	-0-	-338	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-

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

05	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	475	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	930	X	469	-0-	-461	-0-	17	1	449	3	Y	3					3
							3	9									

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	-0-					-0-
							353	4									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	-0-					-0-
							394	4									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	Y	-0-					-0-
							311	4									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	86	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							172	4									
10	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1583	3	Y	-0-					-0-
							167	4									

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

05	775	X	669	-0-	-106	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-

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

05	930	X	595	-0-	-335	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					2
06	900	X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
07	992	X	642	-0-	-350	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					3
08	992	X	880	-0-	-112	-0-	48	1	831	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1
10	651	X	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	11	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	228	3	Y	4					4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	46	1	1221	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	43	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	43	1	1150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	50	1	1168	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	42	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	34	1	891	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	279	-0-	-124	-0-	10	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-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	527	N	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	692	-0-	-207	-0-	39	1	629	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
06	810	X	787	-0-	-23	-0-	41	1	727	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	806	X	604	-0-	-202	-0-	34	1	548	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	992	X	986	-0-	-6	-0-	61	1	906	3	Y	17	15	1			13
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	8	1	239	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	8	1	230	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					4
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	924	-0-	-161	-0-	53	1	863	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	55	1	971	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	43	1	710	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1116	X	325	-0-	-791	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	152	-0-	-868	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	283	-0-	-771	-0-	18	1	263	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	X	520	-0-	-131	-0-	21	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	653	-0-	-37	-0-	23	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

05	713	N	684	-0-	-29	-0-	29	1	523	3	Y	13	18	1			3
							118	4	14	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	19	17	1			5
							176	4	21	9							
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	33	1	590	3	Y	15	16	1			4
							128	4	17	9							
08	806	X	518	-0-	-288	-0-	24	1	435	3	Y	11	11	1			4
							47	4	12	9							
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							
10	899	X	712	-0-	-187	-0-	34	1	594	3	Y	19	18	1			7
							63	4	21	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	-0-					-0-
*10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

05	899	X	685	-0-	-214	-0-	25	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	X	781	-0-	-89	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	22	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	X	552	-0-	-254	-0-	23	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	25	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	695	-0-	-111	-0-	25	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	146	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	12	1	331	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1	272	3	Y	30					30
							33	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	55	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	455	-0-	-723	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	147	-0-	-411	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	231	-0-	-309	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	91	-0-	-281	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-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	155	X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	57	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

05	1178	N	273	-0-	-905	-0-	10	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	840	N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	17	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	152	-0-	-1057	-0-	6	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	X	322	-0-	-848	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	12	1	313	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

05	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	51	1	1366	3	Y	42	38	1			5
							46	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	35	1	932	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	18	1	419	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
09	1710	N	649	-0-	-1061	-0-	22	1	591	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	1023	N	478	-0-	-545	-0-	16	1	431	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

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

05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	460	-0-	-470	-0-	23	1	376	3	Y	55	65	1			22
							61	9									
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1			49
							135	9									
07	682	X	659	-0-	-23	-0-	32	1	519	3	Y	98	123	1			24
							108	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	30	1	490	3	Y	77	67	1			34
							85	9									
09	630	X	607	-0-	-23	-0-	30	1	467	3	Y	100	73	1			61
							110	9									
*10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	112	91	1			82
							123	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	26	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	19	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	324	-0-	-246	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	357	-0-	-232	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	41	1	657	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	24	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	X	534	-0-	-179	-0-	34	1	498	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	418	-0-	-450	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	621	-0-	-219	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	727	-0-	-110	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

05	1674	X	977	-0-	-697	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	783	-0-	-209	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

05	682	X	346	-0-	-336	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	450	-0-	-390	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-
*10	651	X	529	-0-	-122	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

05	837	X	675	-0-	-162	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	641	-0-	-196	-0-	41	1	600	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

05	1581	X	1029	-0-	-552	-0-	60	1	966	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1319	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	65	1	1062	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1470	X	1188	-0-	-282	-0-	71	1	1113	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1519	X	769	-0-	-750	-0-	49	1	717	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	900	X	886	-0-	-14	-0-	31	1	830	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	33	1	857	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	26	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	4495	X	2129	-0-	-2366	-0-	83	1	2009	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
09	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	120	1	2399	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
10	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	147	1	2667	3	Y	37	36	1			4
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	1					4
							1	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2245	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2622	3	Y	2					6
							2	9									
09	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	28	1	557	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	55	1	994	3	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	15	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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	899	X	242	-0-	-657	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19	1			7
							40	4	29	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	46	1	1260	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	48	1	1233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	43	1	1037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1302	N	951	-0-	-351	-0-	49	1	889	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	538	-0-	-454	-0-	15	1	391	3	Y	120	156	1			104
							132	9									
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	11	1	343	3	Y	57	112	1			49
							63	9									
07	992	X	379	-0-	-613	-0-	11	1	309	3	Y	54	68	1			35
							59	9									
08	744	X	192	-0-	-552	-0-	5	1	158	3	Y	26	23	1			38
							29	9									
09	720	X	377	-0-	-343	-0-	11	1	313	3	Y	48	53	1			33
							53	9									
10	527	X	269	-0-	-258	-0-	8	1	213	3	Y	44	35	1			42
							48	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	610	-0-	-103	-0-	19	1	556	3	Y	32					56
							35	9									
06	960	X	475	-0-	-485	-0-	16	1	424	3	Y	32	46	1			42
							35	9									
07	992	X	291	-0-	-701	-0-	10	1	258	3	Y	21	43	1			20
							23	9									
08	992	X	170	-0-	-822	-0-	6	1	151	3	Y	12					32
							13	9									
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1			13
							1	9									
10	620	X	373	-0-	-247	-0-	19	1	339	3	Y	14					27
							15	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

05	3193	X	1762	-0-	-1431	-0-	57	1	1669	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	89	1	2415	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	96	1	2463	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	86	1	2085	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	2940	X	992	-0-	-1948	-0-	46	1	931	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

05	682	N	555	-0-	-127	-0-	20	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	457	-0-	-318	-0-	16	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	473	-0-	-302	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	508	-0-	-182	-0-	18	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	427	-0-	-193	-0-	16	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	284	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

05	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	907	3	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	29	1	796	3	Y	1					10
							1	9									
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	29	1	740	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	930	N	694	-0-	-236	-0-	27	1	664	3	Y	3					10
							3	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	837	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	40	1	722	3	Y	4					9
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

05	465	N	242	-0-	-223	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	67	1	1090	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1290	X	1053	-0-	-237	-0-	56	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	59	1	967	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-	56	1	823	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

05	527	X	328	-0-	-199	-0-	12	1	309	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	480	X	326	-0-	-154	-0-	11	1	305	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	23	26	1			11
							25	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

05	465	X	297	-0-	-168	-0-	11	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	11	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	10	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

05	651	X	327	-0-	-324	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	858	-0-	-289	-0-	50	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	63	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	1369	-0-	-398	-0-	56	1	1311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	52	1	1400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1407	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5					15
							6	9									
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13	1			19
							19	9									
08	1116	N	500	-0-	-616	-0-	19	1	473	3	Y	7					26
							8	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	918	3	Y	13					27
							14	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	17	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	703	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1					6
							1	9									
06	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2					8
							2	9									
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1013	-0-	-692	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	8	1			2
09	1440	X	747	-0-	-693	-0-	35	1	711	3	Y	1					3
							1	9									
10	1488	X	702	-0-	-786	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					3

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	1240	X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	1271	X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1271	X	377	-0-	-894	-0-	21	1	347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	57	1	890	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
*10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	107	1	1576	3	Y	16	15	1			12
							18	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
08	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	116	1	1891	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
10	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	132	1	1947	3	Y	22	25	1			16
							24	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	3300	X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	104	1	2526	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	3100	X	1997	-0-	-1103	-0-	104	1	1874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

05	1116	X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1240	X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1240	X	857	-0-	-383	-0-	33	1	809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	34	1	679	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

05	1085	X	724	-0-	-361	-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1050	X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1085	X	685	-0-	-400	-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1023	X	886	-0-	-137	-0-	51	1	833	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

05	1705	X	1109	-0-	-596	-0-	62	1	1003	3	Y	40	43	1			16
							44	9									
06	1650	X	1251	-0-	-399	-0-	65	1	1149	3	Y	34	36	1			14
							37	9									
07	1705	X	1184	-0-	-521	-0-	66	1	1082	3	Y	33	39	1			8
							36	9									
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1			48
							86	9									
*10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	Y	89	72	1			65
							98	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	316	-0-	-149	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	X	306	-0-	-84	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	X	318	-0-	-147	-0-	18	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	328	-0-	-122	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
*10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

05	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	66	1	1759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	1479	-0-	-891	-0-	53	1	1425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	84	1	2255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2356	X	928	-0-	-1428	-0-	38	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	1324	-0-	-956	-0-	47	1	1276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	2176	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	114	1	2022	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	102	1	1681	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	2325	X	1189	-0-	-1136	-0-	69	1	1114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2250	X	1131	-0-	-1119	-0-	67	1	1054	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	2325	X	1403	-0-	-922	-0-	88	1	1304	3	Y	10	8	1			7
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1346	-0-	-266	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	46	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	48	1	1258	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	62	1	1585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	68	1	1652	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	73	1	1466	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1798	X	1063	-0-	-735	-0-	55	1	1004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	167	1	2711	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	170	1	2796	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	165	1	2689	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	180	1	2835	3	Y	19	16	1			12
							21	9									
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	194	1	2856	3	Y	19	17	1			14
							21	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					4
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2					6
							2	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	32	1	647	3	Y	2					8
							2	9									
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	Y	-0-	6	1			2
09	690	X	392	-0-	-298	-0-	18	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
10	682	X	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	8	10	1			2
							95	4	9	9							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			2
							114	4	9	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	10	9	1			3
							93	4	11	9							
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	471	3	Y	8	8	1			3
							51	4	9	9							
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	423	3	Y	9	9	1			3
							50	4	10	9							
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	23	1	402	3	Y	9	9	1			3
							43	4	10	9							

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

05	2139	X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-					4
06	2010	X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					4
07	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	67	1	1346	3	Y	1					5
							1	9									
08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	73	1	1343	3	Y	1					3
							1	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-	9	1	253	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
10	775	X	671	-0-	-104	-0-	34	1	616	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

05	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	87	1	2325	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	74	1	1993	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	1428	-0-	-1393	-0-	51	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	84	1	1964	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2340	X	802	-0-	-1538	-0-	28	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2418	X	963	-0-	-1455	-0-	35	1	911	3	Y	15					15
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1050	X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	28	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	X	383	-0-	-547	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	961	X	323	-0-	-638	-0-	12	1	303	3	Y	7					7
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	90	1	1451	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	96	1	1555	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	100	1	1572	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
10	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	104	1	1540	3	Y	16	15	1			12
							18	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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

05	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	3			Y	-0-	22	1			1
06	990	X	641	-0-	-349	-0-	20	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
07	1023	X	455	-0-	-568	-0-	16	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	2					6
							2	9									
09	630	X	517	-0-	-113	-0-	17	1	498	3	Y	2					8
							2	9									
10	651	X	545	-0-	-106	-0-	19	1	524	3	Y	2					10
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	376	1	6085	3	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	6660	X	5244	-0-	-1416	-0-	279	1	4930	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	278	1	4572	3	Y	27	33	1			7
							30	9									
08	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	332	1	5395	3	Y	36	26	1	1	8	16
							40	9									
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	6510	X	1001	-0-	-5509	-0-	63	1	930	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	84	1	2152	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	58	56	1	1	8	3
							64	9									
09	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	95	1	1904	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	109	1	1974	3	Y	52	51	1			6
							57	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	107	1	3118	3	Y	194	200	1			26
							213	9									
06	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	95	1	2570	3	Y	176	189	1			13
							194	9									
07	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	96	1	2468	3	Y	216	209	1			20
							238	9									
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	91	1	2227	3	Y	252	257	1	3	8	12
							277	9									
09	3330	X	2508	-0-	-822	-0-	109	1	2188	3	Y	192	184	1			20
							211	9									
10	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	39	1	713	3	Y	170	172	1			18
							187	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

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-

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

05	1767	X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1238	-0-	-532	-0-	44	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	945	-0-	-481	-0-	35	1	910	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

05	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1				15
							41	9										
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1				13
							35	9										
07	2015	X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1				9
							39	9										
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	84	1	1367	3	Y	40	30	1	1	8		18
							44	9										
09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1				29
							51	9										
*10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	46	41	1				34
							51	9										

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

05	11284	X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1				2
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-						2
07	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-						2
08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-						2
09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-						2
10	12338	X	10569	-0-	-1769	-0-	671	1	9898	3	Y	-0-						2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1				9
							302	4	46	9								
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1				10
							375	4	39	9								
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1				15
							359	4	58	9								
08	1767	X	1535	-0-	-232	-0-	70	1	1272	3	Y	50	45	1	1	8		19
							138	4	55	9								
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	58	1	1110	3	Y	38	43	1				14
							130	4	42	9								
10	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	57	1	981	3	Y	36	37	1				13
							103	4	40	9								

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	48	1	1173	3	Y	1						6
							1	9										
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	73	1	1648	3	Y	2						8
							2	9										
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	67	1	1336	3	Y	1						9
							1	9										
08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1				2
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-						2
10	1767	X	450	-0-	-1317	-0-	23	1	427	3	Y	-0-						2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

05	2356	X	2156	-0-	-200	-0-	85	1	2071	3	Y	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					1
10	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	85	1	1567	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

05	1333	X	618	-0-	-715	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	782	-0-	-328	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	741	-0-	-406	-0-	40	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-	37	1	673	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	32	1	932	3	Y	11	37	1			34
							12	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	717	3	Y	5					39
							6	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	27	1	680	3	Y	19	35	1			23
							21	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	16					39
							18	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	Y	14	34	1			19
							15	9									
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	19					38
							21	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

05	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	122	1	2006	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	21	15	1	1	8	9
							23	9									
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	127	1	1875	3	Y	15	15	1			11
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	10920	X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	525	1	8630	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	9703	X	8263	-0-	-1440	-0-	478	1	7775	3	Y	9	5	1	1	8	4
							10	9									
09	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	514	1	8090	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	9827	X	8617	-0-	-1210	-0-	547	1	8062	3	Y	7	6	1			5
							8	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	4	207	9	Y	188	198	1			107
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	4	197	9	Y	179	149	1			137
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	4	279	9	Y	254	253	1			138
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	4	263	9	Y	239	260	1			127

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	4	118	9	Y	107	113	1			61
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	4	37	9	Y	34	69	1			26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	4	151	9	Y	137	148	1			73

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

05	11501	X	9309	-0-	-2192	-0-	462	1	8449	3	Y	362	312	1			90
							398	9									
06	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	428	1	7692	3	Y	282	281	1			91
							310	9									
07	13361	X	10107	-0-	-3254	-0-	564	1	9264	3	Y	254	284	1			61
							279	9									
08	13361	X	8519	-0-	-4842	-0-	535	1	7743	3	Y	219	226	1	1	8	53
							241	9									
09	9000	X	7931	-0-	-1069	-0-	523	1	7168	3	Y	218	254	1			17
							240	9									
10	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	496	1	6708	3	Y	204	177	1			44
							224	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

05	7254	X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7020	X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	2296	-0-	-6632	-0-	132	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	1923	-0-	-4897	-0-	111	1	1812	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	121	1	1901	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2072	-0-	-1338	-0-	132	1	1940	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1			39
06	14790	X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1			26
07	15283	X	11117	-0-	-4166	-0-	11030	3	87	9	Y	79	85	1			20
08	12586	X	10491	-0-	-2095	-0-	10372	3	119	9	Y	108	78	1	2	8	48
09	11100	X	10396	-0-	-704	-0-	10385	3	11	9	Y	10	51	1			7
10	11470	X	10559	-0-	-911	-0-	10559	3			Y	-0-	7	1			-0-

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8					68
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17					85
07	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	8323	3	15	9	Y	14					99
08	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8410	3	22	9	Y	20	79	1	11	8	29
09	9660	X	8457	-0-	-1203	-0-	8439	3	18	9	Y	16					45
10	9982	X	7475	-0-	-2507	-0-	7462	3	13	9	Y	12					57

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1			16
							48	9									
07	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	656	1	10771	3	Y	110	99	1			27
							121	9									
08	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	635	1	9184	3	Y	175	156	1	3	8	43
							193	9									
09	12210	X	10808	-0-	-1402	-0-	725	1	9937	3	Y	133	166	1			10
							146	9									
10	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	732	1	9888	3	Y	107	94	1			23
							118	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

05	9889	X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1			15
							54	4	172	9							
06	9570	X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1			11
							7	4	161	9							
07	14570	X	6708	-0-	-7862	-0-	175	1	6371	3	Y	142	145	1			8
							6	4	156	9							
08	8866	X	5967	-0-	-2899	-0-	189	1	5629	3	Y	120	114	1	4	8	10
							17	4	132	9							
09	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	153	1	5487	3	Y	265	245	1			30
							42	4	292	9							
10	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	180	1	5380	3	Y	138	157	1			11
							33	4	152	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

05	13671	X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20					134
06	10950	X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11					145
07	9765	X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14					159
08	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7821	3	23	9	N	21	5	8			175
09	8520	X	7485	-0-	-1035	-0-	7471	3	14	9	N	13					188
10	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	7448	3	17	9	N	15					203

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2783	3	Y	32	26	1			8
						35	9									
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1			2
						6	9									
07	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1			4
						19	9									
08	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	157	1	2278	3	Y	32	28	1			8
						35	9									
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	175	1	2396	3	Y	27	33	1			2
						30	9									
10	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	160	1	2160	3	Y	42	35	1			9
						46	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

05	16213 X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1			36
06	15690 X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1			6
07	14818 X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	13578 X	8685	-0-	-4893	-0-	8682	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	10830 X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	10664 X	8615	-0-	-2049	-0-	8606	3	9	9	Y	8	2	1			6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1			9
						35	9									
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1			1
07	9424 X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-					1
08	9765 X	7972	-0-	-1793	-0-	515	1	7445	3	Y	11	5	1	3	8	4
						12	9									
09	9630 X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	9951 X	8284	-0-	-1667	-0-	569	1	7681	3	Y	31	24	1			7
						34	9									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - PLUGGED 05/27/14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093 X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	29640 X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3
07	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	26195 X	23570	-0-	-2625	-0-	23567	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
09	25920 X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					1
10	26784 X	24718	-0-	-2066	-0-	24649	3	69	9	Y	63	17	1			47

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

05	41726 X	16652	-0-	-25074	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29
06	40380 X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13
07	23374 X	17255	-0-	-6119	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26	1			6
08	23374 X	15565	-0-	-7809	-0-	15513	3	52	9	Y	47	24	1	8	8	21
09	17730 X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3
10	18321 X	15817	-0-	-2504	-0-	15817	3			Y	-0-	3	1			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
						650	9									
06	7260 X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
						602	9									
07	7502 X	6915	-0-	-587	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598	1			133
						609	9									
08	7750 X	5875	-0-	-1875	-0-	348	1	5034	3	Y	448	471	1	2	8	108
						493	9									
09	7500 X	6014	-0-	-1486	-0-	366	1	5020	3	Y	571	636	1			43
						628	9									
10	7750 X	5693	-0-	-2057	-0-	353	1	4772	3	Y	516	448	1			111
						568	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

05	21328 X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120
06	18720 X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167
07	19530 X	16980	-0-	-2550	-0-	16918	3	62	9	N	56	140	1			83
08	19530 X	16514	-0-	-3016	-0-	16437	3	77	9	N	70	34	1	10	8	109
09	18930 X	16758	-0-	-2172	-0-	16725	3	33	9	N	30	85	1			54
10	18290 X	16684	-0-	-1606	-0-	16659	3	25	9	N	23	58	1			19

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

05	24986 X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-
06	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-
07	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
08	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511	1	9341	3	Y	285	262	1			72
							314	9									
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	506	1	9080	3	Y	264	250	1			86
							290	9									
07	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	545	1	8954	3	Y	228	259	1			55
							251	9									
08	10168	X	8249	-0-	-1919	-0-	518	1	7501	3	Y	209	210	1	3	8	51
							230	9									
09	9870	X	8361	-0-	-1509	-0-	556	1	7622	3	Y	166	204	1			13
							183	9									
10	10199	X	7940	-0-	-2259	-0-	532	1	7188	3	Y	200	170	1			43
							220	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

05	12803	X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			2
07	10912	X	7986	-0-	-2926	-0-	7986	3			Y	-0-					2
08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-					2
09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					2
10	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8231	3			Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1			100
							432	9									
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1			131
							438	9									
07	10664	X	8943	-0-	-1721	-0-	490	1	8039	3	Y	376	416	1			91
							414	9									
08	10788	X	6116	-0-	-4672	-0-	375	1	5421	3	Y	291	311	1	1	8	70
							320	9									
09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			26
							373	9									
10	10788	X	5461	-0-	-5327	-0-	352	1	4751	3	Y	325	281	1			70
							358	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	20677	X	18129	-0-	-2548	-0-	935	1	17107	3	Y	79	71	1			26
							87	9									
06	22050	X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
07	22785	X	17049	-0-	-5736	-0-	975	1	16013	3	Y	55	62	1			15
							61	9									
08	22785	X	12680	-0-	-10105	-0-	816	1	11806	3	Y	53	51	1	3	8	14
							58	9									
09	21990	X	15151	-0-	-6839	-0-	1025	1	14052	3	Y	67	76	1			5
							74	9									
10	18135	X	13752	-0-	-4383	-0-	942	1	12734	3	Y	69	59	1			15
							76	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	268	1	4896	3	Y	328	328	1			85
							361	9									
06	6210	X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1			139
							463	9									
07	6417	X	5342	-0-	-1075	-0-	279	1	4582	3	Y	437	470	1			106
							481	9									
08	6417	X	4874	-0-	-1543	-0-	287	1	4155	3	Y	393	401	1	3	8	95
							432	9									
09	6150	X	4544	-0-	-1606	-0-	282	1	3866	3	Y	360	428	1			27
							396	9									
10	5735	X	4295	-0-	-1440	-0-	275	1	3713	3	Y	279	246	1			60
							307	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

05	31744	X	20600	-0-	-11144	-0-	20304	3	296	9	N	269	304	1			392
06	30720	X	18940	-0-	-11780	-0-	18701	3	239	9	N	217	141	1			468
07	27900	X	19574	-0-	-8326	-0-	19322	3	252	9	N	229	403	1			294
08	23374	X	18053	-0-	-5321	-0-	17838	3	215	9	N	195	123	1	9	8	357
09	21780	X	17783	-0-	-3997	-0-	17564	3	219	9	N	199	292	1			264
10	20615	X	16974	-0-	-3641	-0-	16693	3	281	9	N	255	309	1			210

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

05	44888	X	27293	-0-	-17595	-0-	541	1	25501	3	Y	953	974	1			82
							203	4	1048	9							
06	43440	X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1			59
							27	4	956	9							
07	38192	X	24365	-0-	-13827	-0-	623	1	22740	3	Y	891	901	1			49
							22	4	980	9							
08	37324	X	21528	-0-	-15796	-0-	671	1	19954	3	Y	765	748	1	11	8	55
							61	4	842	9							
09	27780	X	21982	-0-	-5798	-0-	571	1	20444	3	Y	739	710	1			84
							154	4	813	9							
10	27280	X	21540	-0-	-5740	-0-	664	1	19870	3	Y	803	823	1			64
							123	4	883	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	415	1	92	2	N	-0-					4
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52	1			85
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					85
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-					43
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

05	372	N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-					43
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

05	1116	N	357	-0-	-759	-0-	292	1	65	2	N	-0-	51	1			98
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

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. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	35	61	1			21
							39	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24					45
							26	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	12	50	1	2	3	-0-
							13	9					5	6			
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	301	3	Y	19					19
							21	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	18	19	1			13
							20	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	Y	3					21
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2					23
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-	18	1			5
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					6
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					6
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1					7

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	9	9	1			16
							10	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	61	3	Y	7					23
							8	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	16	29	1	3	3	-0-
							18	9					7	6			
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28					28
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	28	1			12
							13	9									
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18	17	1			13
							20	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	3	-0-
													3	6			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		447	-0-	447	483	22	1	425	3	Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	27	1	271	3	Y	37	71	1			22
							41	9									
06	720	N	250	-0-	-470	-0-	25	1	213	3	Y	11					33
							12	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	1	3	-0-
							9	9					3	6			
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	Y	22					22
							24	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	46	33	1			35
							51	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	3	Y	39	48	1			26
							43	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6					44
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5					49
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1			12
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			Y	-0-					12
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					13
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1					14

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1			23
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1			10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	5	1			3
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			2
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	2	3	-0-
													4	6			
08	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	7	3	Y	9					9
							10	9									
09	T. A.		643	-0-	643	661	37	1	584	3	Y	20	9	1			20
							22	9									
10	T. A.		1027	-0-	1027	1688	48	1	940	3	Y	35	30	1			25
							39	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1					7
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					6
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					6

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1					11
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					3
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					3

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	290	3	2	9	Y	2					9
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	3			Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			Y	-0-					2
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					2
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8					57
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5					62
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	49	1			15
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					15
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					16
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	Y	1					10
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1402	3	1	9	Y	1					11
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1	9	1			3
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					3
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					3
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

05	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	58	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	50	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1620	-0-	-180	-0-	46	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1		N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	1		N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1		N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1		N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1		N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

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

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-

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

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

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

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

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

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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
						4	4									
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	N	-0-					-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	4	1	478	2	N	-0-					-0-
						38	4									
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	4	1	556	2	N	-0-					-0-
						5	4									

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
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
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600 N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2					2
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
09	390 N	64	-0-	-326	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	Y	6					8
						7	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					2
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					2
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	60	1	393	3	Y	3					5
						3	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	98	-0-	-677	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

05	992	N	807	-0-	-185	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	284	-0-	-466	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	76	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	647	-0-	-996	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	3	Y	57	29	1			28
							63	9									
09	1530	X	694	-0-	-836	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					28
10	1581	X	212	-0-	-1369	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					28

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	268	3	N	13					13
							14	9									

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					24
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					25
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	24	1			1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

05	124 X	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120 X	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	186 X	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
08	186 X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					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	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					8
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	3	Y	2					10
						2	9									
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	Y	11	16	1	1	8	7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	1	8	8
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1	1	8	7
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	8	1			5
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	4
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	960 N	104	-0-	-856	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	233	-0-	-418	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	19	1	601	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	37	1	612	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	32	1	492	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	18	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	13	1			3

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1309	3	19	9	Y	17	75	1			30
06	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13					43
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1			26
08	1364	X	911	-0-	-453	-0-	911	3			Y	-0-					26
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					26
10	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	148	1	962	3	Y	19					45
							21	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					102
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					103
08	1054 N	894	-0-	-160	-0-	45	1	848	2	N	1					104
						1	9									
09	1020 N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	N	-0-					104
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					104

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6					12
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7					19
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7					26
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	5					31
						6	9									
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	2					33
						2	9									
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	53	1	1017	2	Y	3	32	1			4
						3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3					6
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					11
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					14
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	Y	3					17
						3	9									
09	600 N	434	-0-	-166	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					17
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	29	1	549	2	Y	3	17	1			3
						3	9									

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5					9
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7					16
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					20
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	845	2	Y	3					23
							3	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	2					25
							2	9									
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	2	24	1			3
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					4
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					9
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	3					16
							3	9									
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	5	1	103	2	Y	1					17
							1	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	1	16	1			2
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					7
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					12
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	2	3	9	Y	3					15
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	34	1	643	2	Y	4					19
							4	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					19
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	3	19	1			3
							3	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5					9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6					15
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	Y	7					22
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	46	1	870	2	Y	4					26
							4	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	46	1	881	2	Y	2					28
							2	9									
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	26	1			3
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	599	2	6	9	Y	5					15
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4					19
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1088	2	11	9	Y	10					29
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					43
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			Y	-0-					43
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					43

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	Y	5					33
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	724	2	2	9	Y	2					35
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					40
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					49
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					49
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49

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	744	N	691	-0-	-53	-0-	216	1	473	2	Y	2					112
							2	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	301	1	593	2	Y	2					114
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	301	1	593	2	Y	1					115
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	411	1	583	2	Y	1					116
							1	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	291	1	486	2	Y	-0-					116
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	178	1	550	2	Y	14	95	1			35
							15	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	775	N	503	-0-	-272	-0-	157	1	345	2	Y	1					68
							1	9									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	309	1	609	2	Y	2					70
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	309	1	609	2	Y	1					71
							1	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	348	1	493	2	Y	1					72
							1	9									
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	260	1	436	2	Y	-0-					72
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	224	1	692	2	Y	21	93	1			-0-
							23	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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					8
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	Y	9					17
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					26
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					26
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					26

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					7
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7					14
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					19
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	4					23
							4	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					23
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	44	1	835	2	Y	4	24	1			3
							4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	298	1	971	2	N	-0-			23
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-			23
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	309	1	912	2	N	-0-			23
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	260	1	783	2	N	-0-			23
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	320	1	802	2	N	-0-			23
*10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	324	1	865	2	N	-0-			23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	255	1	831	2	Y	-0-			4
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-			4
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	222	1	656	2	Y	-0-			4
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	215	1	646	2	Y	-0-			4
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-			4
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	300	1	801	2	Y	-0-			4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-			5
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-			5
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-			5
08	1054 N	746	-0-	-308	-0-	186	1	560	2	N	-0-			5
09	1020 N	814	-0-	-206	-0-	232	1	582	2	N	-0-			5
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	239	1	636	2	N	-0-			5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1			8
						1	9							
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-			8
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-			8
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	265	1	795	2	Y	-0-			8
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	281	1	703	2	Y	-0-			8
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	282	1	750	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-			4
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-			4
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-			4
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	239	1	720	2	Y	-0-			4
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	298	1	745	2	Y	-0-			4
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	273	1	727	2	Y	-0-			4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	1			8
						1	9							
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-			8
07	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-			8
08	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	404	1	1214	2	Y	-0-			8
09	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	463	1	1161	2	Y	-0-			8
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	453	1	1208	2	Y	-0-			8

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	720 N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	-0-			6
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-			6
07	775 N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-			6
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	159	1	477	2	Y	-0-			6
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	191	1	478	2	Y	-0-			6
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	176	1	469	2	Y	-0-			6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

05	248 N	225	-0-	-23	-0-	53	1	171	2	Y	1			9
						1	9							
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	-0-			9
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	43	1	127	2	Y	-0-			9
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	116	1	348	2	Y	-0-			9
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	2	Y	-0-			9
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	-0-			9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	-0-			-0-
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	180	1	542	2	N	-0-			-0-
09	780 N	732	-0-	-48	-0-	209	1	523	2	N	-0-			-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	291	1	777	2	N	-0-			-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	270	1	881	2	N	19			28
						21	9							
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-			28
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	305	1	901	2	N	-0-			28
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	259	1	779	2	N	-0-			28
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	317	1	796	2	N	-0-			28
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	252	1	670	2	N	-0-			28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

05	279 N	257	-0-	-22	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	64	1	189	2	N	-0-			-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-			-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	51	1	127	2	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	63	1	167	2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	228	1	743	2	N	-0-			3
06	1020 N	900	-0-	-120	-0-	207	1	693	2	N	-0-			3
07	1116 N	983	-0-	-133	-0-	249	1	734	2	N	-0-			3
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	152	1	455	2	N	-0-			3
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	223	1	559	2	N	-0-			3
10	992 N	779	-0-	-213	-0-	213	1	566	2	N	-0-			3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	276	1	899	2	N	-0-					5
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	257	1	861	2	N	-0-					5
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	295	1	869	2	N	-0-					5
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	275	1	827	2	N	-0-					5
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	266	1	668	2	N	-0-					5
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	145	1	388	2	N	-0-					5

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	N	-0-					5
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-					5
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	341	1	1023	2	N	-0-					5
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	441	1	1106	2	N	-0-					5
10	1612	N	743	-0-	-869	-0-	203	1	540	2	N	-0-					5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-					2
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					2
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-					2
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	Y	-0-					7
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-					7
07	1085	N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-					7
08	1085	N	659	-0-	-426	-0-	164	1	494	2	Y	1					8
							1	9									
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	204	1	512	2	Y	-0-					8
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	196	1	524	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	281	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	383	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	357	1	951	2	Y	-0-					-0-

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	209	1	680	2	Y	-0-					1
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-					1
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					1
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	191	1	574	2	Y	-0-					1
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	215	1	538	2	Y	-0-					1
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	199	1	532	2	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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	713 N	536	-0-	-177	-0-	126	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	83	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	335	-0-	-223	-0-	91	1	244	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

05	2449 #	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			N	-0-					85
06	2310 #	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					85
07	2387 #	1675	-0-	-712	-0-	1675	2			N	-0-	85	1			-0-
08	2387 #	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

05	3100 N	2865	-0-	-235	66	2865	2		N	-0-			-0-
06	3110 X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				-0-
07	2294	N	880	-0-	-1414	-0-	880	3			N	-0-				-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-				-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-				-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-				-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-				-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-				-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*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	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
08	482 N	239	-0-	-243	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
08	483 N	239	-0-	-244	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
08	1095 N	556	-0-	-539	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					-0-
08	878 N	443	-0-	-435	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	60	-0-	-61	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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	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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	251	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	-0-					-0-
						11	4									
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	251	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	233	1	1621	2	N	-0-					-0-
						128	4									
*10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	241	1	1875	2	N	-0-					-0-
						14	4									

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

05	2821 X	1413	-0-	-1408	-0-	168	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	343	1	2926	2	N	-0-					-0-
						18	4									
08	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	373	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3009	-0-	-621	-0-	354	1	2462	2	N	-0-					-0-
						193	4									
10	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	302	1	2348	2	N	-0-					-0-
						17	4									

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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	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-

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-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	3	N	-0-			-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1	N	-0-			-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	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

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	688					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	10	-0-	10	698	10	3			N	-0-					-0-
*10	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

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-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

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

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 #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

05	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293 1	2442 3	Y	-0-			-0-
06	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	303 1	2522 3	Y	-0-			-0-
07	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	302 1	2515 3	Y	-0-			-0-
08	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	296 1	2469 3	Y	-0-			-0-
*09	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294 1	2446 3	Y	-0-			-0-
10	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-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	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100 1	831 3	Y	-0-			-0-
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123 1	1021 3	Y	-0-			-0-
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	56 1	468 3	Y	-0-			-0-
08	499 R	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 3	Y	-0-			-0-
*09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	51 1	422 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	271	1	2261	3	Y	-0-			-0-
06	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-			-0-
07	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	157	1	1311	3	Y	-0-			-0-
08	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	149	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	141	1	1176	3	Y	-0-			-0-
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

05	372 #	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	21	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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	871 R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-			-0-
08	899 #	791	-0-	-108	-0-	85	1	706	3	Y	-0-			-0-
*09	920 R	920	-0-	-0-	-0-	99	1	821	3	Y	-0-			-0-
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

05	999 R	999	-0-	-0-	-0-	107	1	892	3	Y	-0-			-0-
06	1170 #	963	-0-	-207	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
07	1209 #	1024	-0-	-185	-0-	110	1	914	3	Y	-0-			-0-
08	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-			-0-
*09	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1455	3	Y	-0-			-0-
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-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

05	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	286	1	2381	3	Y	-0-			-0-
06	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	276	1	2298	3	Y	-0-			-0-
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-			-0-
08	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	233	1	1939	3	Y	-0-			-0-
09	2550 #	2526	-0-	-24	-0-	271	1	2255	3	Y	-0-			-0-
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-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 #: 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

05	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1201	3	Y	-0-			-0-
06	1350 #	1027	-0-	-323	-0-	110	1	917	3	Y	-0-			-0-
07	1395 #	700	-0-	-695	-0-	75	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	1860 #	560	-0-	-1300	-0-	60	1	500	3	Y	-0-			-0-
09	1800 #	669	-0-	-1131	-0-	72	1	597	3	Y	-0-			-0-
10	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

05	434 #	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	3	N	-0-			70
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-			70
07	434 #	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-			70
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-			70
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	3	N	-0-			70
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-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

05	1581 #	605	-0-	-976	-0-	65	1	540	3	Y	-0-			-0-
06	1290 #	716	-0-	-574	-0-	77	1	639	3	Y	-0-			-0-
07	1333 #	457	-0-	-876	-0-	49	1	408	3	Y	-0-			-0-
08	1333 #	392	-0-	-941	-0-	42	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	720 #	385	-0-	-335	-0-	41	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-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

05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-			-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-			-0-
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-			-0-
07	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	273	1	2278	3	N	-0-			-0-
08	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	3	N	-0-			-0-
*09	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	246	1	2054	3	N	-0-			-0-
10	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-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

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

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	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-

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

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	1519 #	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-		-0-
06	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-		-0-
07	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-		-0-
08	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	70	1	1099	2	N	-0-		-0-
09	2370 #	898	-0-	-1472	-0-	54	1	844	2	N	-0-		-0-
10	2449 #	650	-0-	-1799	-0-	39	1	611	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

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

05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-				627
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	319	1	1311	2	N	-0-	124	1		503
07	1488 N	745	-0-	-743	-0-	208	1	525	2	N	11				514
						12	9								
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	386	1	1939	2	N	71	124	1		461
						78	9								
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	348	1	1490	2	N	120	156	1		425
						132	9								
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	368	1	1664	2	N	119				544
						131	9								

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	557	1	2390	2	N	-0-				88
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	578	1	2377	2	N	-0-				88
07	2449 X	1192	-0-	-1257	-0-	338	1	854	2	N	-0-				88
08	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	434	1	2180	2	N	-0-				88
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	573	1	2456	2	N	-0-				88
10	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	515	1	2328	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	23	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	444	-0-	444	526	71	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	285	-0-	285	811	54	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	233	-0-	233	1044	42	1	191	2	Y	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

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

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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-19	-0-	389	1	1669	2	N	-0-					202
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	417	1	1716	2	N	-0-	69	1			133
07	1953	N	928	-0-	-1025	-0-	261	1	659	2	N	7					140
							8	9									
08	3100	N	3281	-0-	181	181	538	1	2701	2	N	38	68	1			110
							42	9									
09	2843	N	2662	-0-	-181	-0-	504	1	2158	2	N	-0-	37	1			73
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	487	1	2201	2	N	2					75
							2	9									

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

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

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
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
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
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

05	0	W	4858	-0-	4858	236384	344	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	0	W	5120	-0-	5120	241504	308	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10518	-0-	10518	252022	969	1	9549	2	N	-0-					-0-
08	0	W	7184	-0-	7184	259206	789	1	6395	2	N	-0-					-0-
09	0	W	5103	-0-	5103	264309	750	1	4353	2	N	-0-					-0-
*10	116188		3297	-0-	-112891	151418	728	1	2569	2	N	-0-					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	21	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

05	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4240	3	547	9	N	497	765	1	1	8	356
06	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4032	3	908	9	N	825	918	1			263
07	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	3891	3	430	9	N	391	339	1			315
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4439	3	708	9	N	644	897	1			62
09	4620	X	1591	-0-	-3029	-0-	1303	3	288	9	N	262	171	1			153
10	4774	X	77	-0-	-4697	-0-	29	1	4	3	N	40	2	8			191
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	2670	-0-	-4336	-0-	40	1	2095	3	Y	486	494	0			40
							535	9									
06	6780	X	2040	-0-	-4740	-0-	25	1	1443	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	371	388	0			29
							408	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	45	1	3578	3	Y	334	336	0			27
							23	4	367	9							
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	59	1	3135	3	Y	353	343	0	2	8	35
							388	9									
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	3454	3	Y	412	404	0			43
							453	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

05	5611	X	2250	-0-	-3361	-0-	35	1	1787	3	Y	389	388	0			32
							428	9									
06	5430	X	2388	-0-	-3042	-0-	32	1	1898	3	Y	416	411	0			37
							458	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	34	1	4702	3	Y	351	361	0			27
							386	9									
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	14	1	1077	3	Y	304	294	0	14	8	23
							7	4	334	9							
09	1740	X	1376	-0-	-364	-0-	19	1	1015	3	Y	311	297	0	6	8	31
							342	9									
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	56	1	2967	3	Y	290	290	0	1	8	30
							319	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	5818	3	Y	1540	1508	0			32
							1694	9									
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	120	1	5797	3	Y	518	532	0	3	8	15
							570	9									
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	161	1	7898	3	Y	242	238	0	13	8	6
							266	9									
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	166	1	8077	3	Y	491	482	0	4	8	11
							540	9									
09	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	141	1	5873	3	Y	372	367	0	2	8	14
							409	9									
10	7688	X	6796	-0-	-892	-0-	163	1	6564	3	Y	63	66	0	9	8	2
							69	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

05	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	3			N	-0-	174	1			225
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	3			N	-0-					225
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					225
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					225
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	3	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
*10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

05	744	N	680	-0-	-64	-0-	604	3	76	9	N	69	178	1			208
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	560	3	59	9	N	54	163	1			99
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	516	3	74	9	N	67					166
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	214	3	62	9	N	56	158	1			64
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	230	3	57	9	N	52					116
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	68					184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	164	1	8201	3	Y	696	702	0	1	8	14
							766	9									
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	152	1	7317	3	Y	718	711	0			21
							790	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	158	1	7760	3	Y	746	746	0			21
							821	9									
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	161	1	7866	3	Y	917	915	0	2	8	21
							1009	9									
09	8850	X	8348	-0-	-502	-0-	172	1	7164	3	Y	920	866	0	41	8	34
							1012	9									
10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	186	1	7468	3	Y	844	835	0	6	8	37
							928	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	178	1			150
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					150
08	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	726	3	37	9	N	34					184
09	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	787	3	34	9	N	31					215
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	169	1			238

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3928	3	380	9	Y	345	639	1			294
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344	1			192
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3546	3	366	9	Y	333	350	1			175
08	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3382	3	319	9	Y	290	348	1			117
09	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	3124	3	296	9	Y	269	168	1			218
10	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	3249	3	505	9	Y	459	357	1			320

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	497	468	0			39
							547	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	10	1	230	3	Y	384	389	0			34
							422	9									
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	44	3	Y	2	34	0	2	8	-0-
							2	9									
08	930	N	443	-0-	-487	-0-	8	1	317	3	Y	107	2	0	105	8	-0-
							118	9									
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	10	1	320	3	Y	60	50	0	5	8	5
							66	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	273	238	0	9	8	31
							300	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	25	1	12278	3	Y	501	475	0			32
							116	4	551	9							
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	27	1	8472	3	Y	917	874	0			75
							22	4	1009	9							
07	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	31	1	14381	3	Y	924	957	0			42
							1016	9									
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	28	1	13934	3	Y	284	306	0	6	8	14
							1	4	312	9							
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	32	1	13793	3	Y	354	347	0	1	8	20
							389	9									
*10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	40	1	14469	3	Y	545	493	0	19	8	53
							4	4	600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	73	1	3804	3	Y	487	493	0			40
							536	9									
06	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	56	1	3256	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	71	1	9829	3	Y	642	638	0			50
							706	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	28	1	2272	3	Y	597	598	0	1	8	48
							15	4	657	9							
09	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	44	1	2330	3	Y	641	623	0	2	8	64
							705	9									
10	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	95	1	5007	3	Y	633	631	0			66
							696	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	89	1	14554	3	Y	819	829	0	9	8	67
							27	4	901	9							
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	85	1	13031	3	Y	1030	979	0	4	8	114
							47	4	1133	9							
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	222	1	12251	3	Y	846	868	0	4	8	88
							31	4	931	9							
08	15562	X	12977	-0-	-2585	-0-	171	1	11875	3	Y	844	820	0	13	8	99
							3	4	928	9							
09	15060	X	4365	-0-	-10695	-0-	33	1	4027	3	Y	275	336	0	4	8	34
							2	4	303	9							
10	15562	X	6692	-0-	-8870	-0-	196	1	6153	3	Y	308	243	0	15	8	84
							4	4	339	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	280	1	14035	3	Y	1462	1477	0			30
							1608	9									
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	247	1	11914	3	Y	1452	1434	0	5	8	43
							1597	9									
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	265	1	13008	3	Y	1530	1530	0			43
							1683	9									
08	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	277	1	13534	3	Y	1171	1151	0	37	8	26
							1288	9									
09	15420	X	13281	-0-	-2139	-0-	286	1	11960	3	Y	941	930	0	1	8	36
							1035	9									
10	15934	X	14743	-0-	-1191	-0-	331	1	13234	3	Y	1071	1060	0			47
							1178	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	83	1	4297	3	Y	1121	1103	0			93
							1233	9									
06	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	60	1	3503	3	Y	884	898	0			79
							972	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	52	1	7272	3	Y	800	817	0			62
							880	9									
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	37	1	2941	3	Y	776	742	0	36	8	60
							19	4	854	9							
09	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	54	1	2907	3	Y	754	736	0	2	8	76
							829	9									
10	5084	X	3803	-0-	-1281	-0-	55	1	2909	3	Y	763	760	0			79
							839	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	190	1	9825	3	Y	659	658	0			55
							725	9									
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	171	1	10082	3	Y	782	767	0			70
							860	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	143	1	19785	3	Y	787	796	0			61
							1	4	866	9							
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	121	1	9689	3	Y	776	741	0	36	8	60
							63	4	854	9							
09	11100	X	10058	-0-	-1042	-0-	171	1	9129	3	Y	689	677	0	3	8	69
							758	9									
10	14632	X	2510	-0-	-12122	-0-	36	1	1924	3	Y	500	517	0			52
							550	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	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	41	1	2111	3	Y	438	443	0			36
							482	9									
06	5010	X	2364	-0-	-2646	-0-	31	1	1797	3	Y	487	480	0			43
							536	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	449	457	0			35
							494	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	63	1	4994	3	Y	441	407	0	36	8	33
							32	4	485	9							
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	73	1	3912	3	Y	444	430	0	3	8	44
							488	9									
*10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	86	1	4539	3	Y	474	469	0			49
							521	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	6231	X	4031	-0-	-2200	-0-	153	1	3264	3	Y	558	593	0			44
							614	9									
06	6480	X	2588	-0-	-3892	-0-	68	1	1583	3	Y	852	821	0			75
							937	9									
07	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	145	1	3426	3	Y	1052	992	0			135
							1157	9									
08	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	89	1	3341	3	Y	1391	1374	0	69	8	83
							1530	9									
09	4770	X	1488	-0-	-3282	-0-	30	1	938	3	Y	473	509	0	5	8	42
							520	9									
10	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	66	1	2680	3	Y	820	741	0	29	8	92
							902	9									

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	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	35	1	5769	3	Y	1134	1136	0			93
							11	4	1247	9							
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	36	1	5560	3	Y	1034	1012	0			115
							20	4	1137	9							
07	7254	X	6949	-0-	-305	-0-	104	1	5747	3	Y	985	997	0			103
							14	4	1084	9							
08	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	74	1	5155	3	Y	939	930	0			112
							1	4	1033	9							
09	7020	X	6955	-0-	-65	-0-	47	1	5852	3	Y	958	950	0			120
							2	4	1054	9							
10	7068	X	1095	-0-	-5973	-0-	30	1	936	3	Y	116	203	0			33
							1	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2977	3	199	9	N	181	357	1			328
06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	1171	3	145	9	N	132	350	1			110
07	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	1262	3	195	9	N	177					287
08	3162	X	1344	-0-	-1818	-0-	1159	3	185	9	N	168	342	1			113
09	3060	X	2190	-0-	-870	-0-	2023	3	167	9	N	152	159	1			106
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4152	3	363	9	N	330	168	1			268

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64635	X	-0-	-0-	-64635	-0-					Y	-0-					-0-
06	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					Y	-0-					-0-
07	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					Y	-0-					-0-
08	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					Y	23	23	8			-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	17	1	5911	3	Y	1470	1385	0			85
							1	4	1617	9							
*10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	24	1	6160	3	Y	768	782	0	16	8	55
							3	4	845	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	84	1	4179	3	Y	1043	1049	0			22
							1147	9									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	176	1	8515	3	Y	1070	1060	0			32
							1177	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	146	1	7186	3	Y	1177	1176	0			33
							1295	9									
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	124	1	6033	3	Y	1453	1453	0			33
							1598	9									
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	206	1	8560	3	Y	1388	1367	0			54
							1527	9									
*10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	183	1	7337	3	Y	1062	1069	0			47
							1168	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					420
06	2910	X	1198	-0-	-1712	-0-	226	1	842	3	Y	117	449	0			88
							1	4	129	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	910	1	3063	3	Y	470	460	0	13	8	85
							1	4	517	9							
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	970	1	2640	3	Y	303	336	0			52
							333	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	500	1	2247	3	Y	342	328	0			66
							1	4	376	9							
10	4495	X	2867	-0-	-1628	-0-	409	1	1960	3	Y	452	458	0			60
							1	4	497	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	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	16	1	8555	3	Y	59	56	0	2	8	1
							65	9									
06	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	22	1	9485	3	Y	108	27	0	81	8	1
							119	9									
07	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	37	1	8627	3	Y	110	108	0			3
							121	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	44	1	10062	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	9630	X	9121	-0-	-509	-0-	36	1	8646	3	Y	399	395	0			7
							439	9									
10	9951	X	9631	-0-	-320	-0-	30	1	9327	3	Y	249	252	0			4
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	3	Y	424	300	0	122	8	5
							466	9									
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	21	1	8951	3	Y	553	415	0	134	8	9
							608	9									
07	9858	X	6188	-0-	-3670	-0-	25	1	5813	3	Y	318	264	0	56	8	7
							350	9									
08	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	36	1	8274	3	Y	390	347	0	42	8	8
							429	9									
09	9660	X	7125	-0-	-2535	-0-	28	1	6709	3	Y	353	288	0	68	8	5
							388	9									
10	9982	X	8427	-0-	-1555	-0-	24	1	7426	3	Y	888	855	0	23	8	15
							977	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

05	0	W	3327	-0-	3327	51898	9	1	3175	3	Y	130	138	0			6
							143	9									
06	53529	X	1631	-0-	-51898	-0-	4	1	1355	3	Y	244	184	0			66
							4	4	268	9							
07	24118	X	7297	-0-	-16821	-0-	3	1	5934	3	Y	1236	1289	0			13
							1360	9									
08	24118	X	7064	-0-	-17054	-0-	5	1	6488	3	Y	518	493	0	31	8	7
							1	4	570	9							
09	23340	X	5942	-0-	-17398	-0-	4	1	5676	3	Y	234	228	0	11	8	2
							5	4	257	9							
10	7285	X	6315	-0-	-970	-0-	5	1	5924	3	Y	351	249	0	100	8	4
							386	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

05	16492	X	16092	-0-	-400	-0-	53	1	14206	3	Y	1665	1631	0	1	8	77
							1	4	1832	9							
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	50	1	16510	3	Y	1595	1594	0	16	8	62
							29	4	1755	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	47	1	16725	3	Y	1526	1499	0	34	8	55
							4	4	1679	9							
08	15903	X	15256	-0-	-647	-0-	49	1	13641	3	Y	1424	1407	0	24	8	48
							1566	9									
09	15390	X	15004	-0-	-386	-0-	50	1	13467	3	Y	1343	1339	0	25	8	27
							10	4	1477	9							
10	15903	X	9835	-0-	-6068	-0-	45	1	8084	3	Y	1549	1497	0	29	8	50
							2	4	1704	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

05	28179	X	10702	-0-	-17477	-0-	42	1	10040	3	Y	560	528	0			72
							4	4	616	9							
06	26430	X	12076	-0-	-14354	-0-	25	1	10594	3	Y	1319	1170	0			221
							6	4	1451	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13	1	11592	3	Y	1443	1493	0	150	1	21
							3	4	1587	9							
08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	10	1	12945	3	Y	367	346	0	37	8	5
							6	4	404	9							
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	9	1	12546	3	Y	240	238	0	3	8	4
							2	4	264	9							
*10	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13	1	14147	3	Y	259	213	0	47	8	3
							4	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569 X	10931	-0-	-7638	-0-	10548	3	383	9	N	348	523	1	2	8	337
06	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1			160
07	16213 X	1955	-0-	-14258	-0-	1925	3	30	9	N	27					187
08	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	19491	3	653	9	N	594	518	1	5	8	258
*09	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-	128	1			130
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					130

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

05	16306 X	15175	-0-	-1131	-0-	227	1	11358	3	Y	3264	3298	0			68
						3590	9									
06	16080 X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0			118
						4396	9									
07	13020 X	10467	-0-	-2553	-0-	129	1	6325	3	Y	3648	3663	0			103
						4013	9									
08	13020 X	8883	-0-	-4137	-0-	107	1	5208	3	Y	3244	3236	0	38	8	73
						3568	9									
09	12600 X	10809	-0-	-1791	-0-	177	1	7387	3	Y	2950	2909	0			114
						3245	9									
10	13020 X	8161	-0-	-4859	-0-	136	1	5437	3	Y	2353	2364	0			103
						2588	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

05	18228 X	15005	-0-	-3223	-0-	80	1	13108	3	Y	1629	1640	0			134
						25	4	1792	9							
06	17610 X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0			156
						48	4	1542	9							
07	14818 X	14640	-0-	-178	-0-	233	1	12836	3	Y	1399	1409	0			146
						32	4	1539	9							
08	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	192	1	13378	3	Y	1522	1487	0			181
						4	4	1674	9							
09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	103	1	12818	3	Y	1289	1308	0			162
						5	4	1418	9							
10	14818 X	2401	-0-	-12417	-0-	65	1	2052	3	Y	256	345	0			73
						2	4	282	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

05	31093 X	22531	-0-	-8562	-0-	84	1	20426	3	Y	1818	1823	0			64
						21	4	2000	9							
06	27120 X	21604	-0-	-5516	-0-	95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	1	8	60
						45	4	1821	9							
07	23777 X	18188	-0-	-5589	-0-	68	1	16148	3	Y	1715	1711	0			64
						85	4	1887	9							
08	23777 X	12450	-0-	-11327	-0-	37	1	11436	3	Y	887	911	0	1	8	39
						1	4	976	9							
09	22950 X	13440	-0-	-9510	-0-	47	1	12228	3	Y	1058	1050	0	3	8	44
						1	4	1164	9							
10	22537 X	28	-0-	-22509	-0-	20	3	8	9	Y	7	45	0	6	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	22727	-0-	-2569	-0-	84	1	20338	3	Y	2076	2080	0			73
							21	4	2284	9							
06	24480	X	21469	-0-	-3011	-0-	94	1	19297	3	Y	1849	1855	0			67
							44	4	2034	9							
07	21235	X	21014	-0-	-221	-0-	79	1	18835	3	Y	1819	1818	0			68
							99	4	2001	9							
08	21235	X	13242	-0-	-7993	-0-	39	1	12222	3	Y	891	920	0			39
							1	4	980	9							
09	20550	X	15613	-0-	-4937	-0-	54	1	14121	3	Y	1305	1290	0			54
							2	4	1436	9							
*10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	93	1	19632	3	Y	1507	1458	0			103
							3	4	1658	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	18570	-0-	-3440	-0-	67	1	16318	3	Y	1971	1977	0			69
							17	4	2168	9							
06	19710	X	18340	-0-	-1370	-0-	79	1	16218	3	Y	1824	1827	0			66
							37	4	2006	9							
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	68	1	16050	3	Y	1823	1821	0			68
							85	4	2005	9							
08	17422	X	13890	-0-	-3532	-0-	41	1	12679	3	Y	1063	1084	0	1	8	46
							1	4	1169	9							
09	16860	X	12176	-0-	-4684	-0-	41	1	10717	3	Y	1288	1279	0	2	8	53
							1	4	1417	9							
10	17422	X	2823	-0-	-14599	-0-	9	1	1937	3	Y	797	782	0	15	8	53
							877	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	200	1	10018	3	Y	1129	1137	0			23
							1242	9									
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	165	1	7991	3	Y	1010	1003	0			30
							1111	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	170	1	8317	3	Y	825	832	0			23
							908	9									
08	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	181	1	8840	3	Y	575	548	0	38	8	12
							633	9									
09	11100	X	8766	-0-	-2334	-0-	190	1	7926	3	Y	591	580	0			23
							650	9									
10	11470	X	9551	-0-	-1919	-0-	213	1	8558	3	Y	709	701	0			31
							780	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	239	1	11980	3	Y	3539	3555	0	10	8	73
							3893	9									
06	18840	X	14685	-0-	-4155	-0-	223	1	10752	3	Y	3373	3346	0			100
							3710	9									
07	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	226	1	11070	3	Y	3454	3457	0			97
							3799	9									
08	15097	X	14835	-0-	-262	-0-	220	1	10769	3	Y	3496	3514	0			79
							3846	9									
09	14610	X	13666	-0-	-944	-0-	240	1	10027	3	Y	3090	3048	0	1	8	120
							3399	9									
10	15097	X	12983	-0-	-2114	-0-	238	1	9504	3	Y	2946	2937	0			129
							3241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	208	1	10455	3	Y	1402	1409	0			29
							1542	9									
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19	8	38
							1445	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0			37
							1427	9									
08	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	211	1	10319	3	Y	828	846	0			19
							911	9									
09	11820	X	8307	-0-	-3513	-0-	168	1	7010	3	Y	1026	1005	0			40
							1129	9									
10	12214	X	8539	-0-	-3675	-0-	182	1	7271	3	Y	987	984	0			43
							1086	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	12	1	3742	3	Y	298	292	0	1	8	13
							2	4	328	9							
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1	8	11
							5	4	339	9							
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0			20
							7	4	260	9							
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	272	277	0	5	8	10
							2	4	299	9							
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	50	1	9479	3	Y	273	267	0	2	8	14
							1	4	300	9							
*10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	53	1	8964	3	Y	286	282	0	4	8	14
							1	4	315	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	269	1	6622	3	Y	1824	1831	0			64
							2	4	2006	9							
06	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1	8	138
							6	4	2390	9							
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0			94
							13	4	1569	9							
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	221	1	7302	3	Y	2402	2036	0	300	1	103
							1	4	2642	9			57	8			
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	120	1	6956	3	Y	2203	2099	0	115	1	28
							2	4	2423	9			64	8			
*10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	149	1	9838	3	Y	1588	1563	0	37	8	16
							4	4	1747	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11786	-0-	-2319	-0-	318	1	7811	3	Y	3323	3391	0			117
							2	4	3655	9							
06	13650	X	7834	-0-	-5816	-0-	178	1	5805	3	Y	1677	1688	0			106
							6	4	1845	9							
07	13702	X	7687	-0-	-6015	-0-	340	1	5823	3	Y	1375	1390	0			91
							11	4	1513	9							
08	11780	X	8800	-0-	-2980	-0-	178	1	5847	3	Y	2522	2190	0	312	1	111
							1	4	2774	9							
09	11400	X	8319	-0-	-3081	-0-	90	1	5247	3	Y	2709	2658	0	126	1	36
							2	4	2980	9							
10	11780	X	9402	-0-	-2378	-0-	111	1	7342	3	Y	1769	1787	0			18
							3	4	1946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	274	1	6728	3	Y	1300	1289	0			46
							2	4	1430	9							
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	151	1	4937	3	Y	1103	1079	0			70
							5	4	1213	9							
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	3	Y	604	634	0			40
							10	4	664	9							
08	8432	X	6073	-0-	-2359	-0-	163	1	5383	3	Y	478	415	0	82	1	21
							1	4	526	9							
09	8160	X	6007	-0-	-2153	-0-	85	1	4951	3	Y	881	864	0	26	1	12
							2	4	969	9							
10	8432	X	7621	-0-	-811	-0-	102	1	6736	3	Y	709	714	0			7
							3	4	780	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

05	46965	X	8126	-0-	-38839	-0-	22	1	7554	3	Y	500	519	0			24
							550	9									
06	45450	X	11638	-0-	-33812	-0-	30	1	10542	3	Y	943	712	0			255
							29	4	1037	9							
07	38905	X	23747	-0-	-15158	-0-	10	1	21016	3	Y	2473	2701	0			27
							1	4	2720	9							
08	38905	X	33414	-0-	-5491	-0-	22	1	31880	3	Y	1372	1379	0			20
							3	4	1509	9							
09	37650	X	37083	-0-	-567	-0-	25	1	35932	3	Y	996	1006	0			10
							30	4	1096	9							
*10	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	28	1	30481	3	Y	1020	1015	0			15
							2	4	1122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

05	12121	X	9649	-0-	-2472	-0-	158	1	8204	3	Y	1170	1176	0			97
							1287	9									
06	11730	X	10042	-0-	-1688	-0-	143	1	8389	3	Y	1373	1348	0			122
							1510	9									
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	141	1	19566	3	Y	1447	1456	0			113
							1592	9									
08	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	96	1	7709	3	Y	1441	1405	0	36	8	113
							50	4	1585	9							
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	144	1	7697	3	Y	1511	1469	0	3	8	152
							1662	9									
*10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	173	1	9160	3	Y	1495	1492	0			155
							1645	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

05	16182	X	13762	-0-	-2420	-0-	70	1	11427	3	Y	2040	2033	0			168
							21	4	2244	9							
06	15660	X	13377	-0-	-2283	-0-	73	1	11232	3	Y	1846	1809	0			205
							41	4	2031	9							
07	13206	X	6935	-0-	-6271	-0-	105	1	5781	3	Y	941	1048	0			98
							14	4	1035	9							
08	13206	X	10132	-0-	-3074	-0-	128	1	8867	3	Y	1032	1007	0			123
							2	4	1135	9							
09	12780	X	20	-0-	-12760	-0-	3	3	17	9	Y	15	136	0			2
10	13206	X	5000	-0-	-8206	-0-	132	1	4148	3	Y	652	468	0			186
							3	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50840	X	44915	-0-	-5925	-0-	469	1	42935	3	Y	1370	1371	0			61
							4	4	1507	9							
06	46470	X	33340	-0-	-13130	-0-	137	1	32233	3	Y	864	864	0			61
							20	4	950	9							
07	47926	X	30267	-0-	-17659	-0-	99	1	29395	3	Y	683	689	0			55
							22	4	751	9							
08	47926	X	35004	-0-	-12922	-0-	110	1	33623	3	Y	1146	1135	0	2	8	64
							10	4	1261	9							
09	46380	X	34164	-0-	-12216	-0-	95	1	33189	3	Y	796	814	0			46
							4	4	876	9							
10	44919	X	24562	-0-	-20357	-0-	92	1	23591	3	Y	789	770	0	8	8	57
							11	4	868	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63270	X	63270	-0-	-0-	-0-	669	1	61321	3	Y	1158	1144	0			52
							6	4	1274	9							
06	55920	X	34602	-0-	-21318	-0-	141	1	33251	3	Y	1081	1056	0			77
							21	4	1189	9							
07	57784	X	32186	-0-	-25598	-0-	104	1	31065	3	Y	903	907	0			73
							24	4	993	9							
08	63271	X	38605	-0-	-24666	-0-	123	1	37453	3	Y	925	922	0	25	8	51
							11	4	1018	9							
09	61230	X	42890	-0-	-18340	-0-	120	1	41828	3	Y	852	854	0			49
							5	4	937	9							
10	63271	X	30581	-0-	-32690	-0-	115	1	29581	3	Y	792	783	0			58
							14	4	871	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	279	1	9542	3	Y	2144	2178	0	9	8	102
							14	4	2358	9							
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	277	1	10555	3	Y	1964	1947	0	1	8	118
							25	4	2160	9							
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	368	1	10323	3	Y	2205	2189	0			134
							107	4	2426	9							
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	409	1	10393	3	Y	2099	2106	0	4	8	123
							40	4	2309	9							
09	13020	X	10858	-0-	-2162	-0-	386	1	8559	3	Y	1737	1762	0	8	8	90
							2	4	1911	9							
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	306	1	10322	3	Y	2239	1299	0	740	1	239
							1	4	2463	9			51	8			

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	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	345	1	11773	3	Y	1577	1599	0			75
							18	4	1735	9							
06	9630	X	6457	-0-	-3173	-0-	137	1	5217	3	Y	992	1007	0			60
							12	4	1091	9							
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	370	1	10378	3	Y	1391	1366	0			85
							108	4	1530	9							
08	13857	X	9650	-0-	-4207	-0-	319	1	8122	3	Y	1071	1093	0			63
							31	4	1178	9							
09	13410	X	8462	-0-	-4948	-0-	297	1	6599	3	Y	1422	1411	0			74
							2	4	1564	9							
10	13857	X	7579	-0-	-6278	-0-	180	1	6085	3	Y	1194	684	0	416	1	126
							1	4	1313	9			42	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	322	1	11009	3	Y	2200	2233	0			105
						16	4	2420	9							
06	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	237	1	8998	3	Y	1951	1939	0			117
						22	4	2146	9							
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	319	1	8931	3	Y	2186	2170	0			133
						93	4	2405	9							
08	13764 X	10981	-0-	-2783	-0-	329	1	8341	3	Y	2072	2083	0			122
						32	4	2279	9							
09	13320 X	10934	-0-	-2386	-0-	393	1	8732	3	Y	1643	1674	0	6	8	85
						2	4	1807	9							
10	13764 X	8979	-0-	-4785	-0-	214	1	7226	3	Y	1398	826	0	499	1	152
						1	4	1538	9			6	8			

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	50809 X	43266	-0-	-7543	-0-	179	1	42199	3	Y	792	804	0			101
						17	4	871	9							
06	46710 X	37797	-0-	-8913	-0-	84	1	35734	3	Y	1779	1582	0			298
						22	4	1957	9							
07	47058 X	39110	-0-	-7948	-0-	41	1	36808	3	Y	2046	2102	0	213	1	29
						10	4	2251	9							
08	47058 X	41858	-0-	-5200	-0-	32	1	40675	3	Y	1029	1041	0			17
						19	4	1132	9							
09	41880 X	40465	-0-	-1415	-0-	28	1	39447	3	Y	895	895	0			17
						5	4	985	9							
10	43276 X	35889	-0-	-7387	-0-	32	1	34984	3	Y	785	791	0			11
						9	4	864	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266 X	41777	-0-	-10489	-0-	172	1	40740	3	Y	772	778	0			99
						16	4	849	9							
06	47010 X	35540	-0-	-11470	-0-	79	1	33691	3	Y	1591	1424	0			266
						20	4	1750	9							
07	46686 X	40057	-0-	-6629	-0-	42	1	37957	3	Y	1861	1907	0	193	1	27
						11	4	2047	9							
08	46686 X	37885	-0-	-8801	-0-	29	1	36681	3	Y	1053	1063	0			17
						17	4	1158	9							
09	41670 X	33784	-0-	-7886	-0-	23	1	32943	3	Y	740	743	0			14
						4	4	814	9							
10	41788 X	27033	-0-	-14755	-0-	24	1	26550	3	Y	411	419	0			6
						7	4	452	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469 X	13882	-0-	-1587	-0-	49	1	12655	3	Y	1070	1070	0			22
						1	4	1177	9							
06	14970 X	13546	-0-	-1424	-0-	44	1	12332	3	Y	1063	1060	0			25
						1	4	1169	9							
07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	41	1	12722	3	Y	1052	1047	0			30
						9	4	1157	9							
08	13485 X	13442	-0-	-43	-0-	44	1	12285	3	Y	1010	1015	0			25
						2	4	1111	9							
09	13050 X	11359	-0-	-1691	-0-	42	1	10263	3	Y	958	955	0			28
						1054	9									
10	13485 X	12784	-0-	-701	-0-	43	1	11670	3	Y	974	973	0			29
						1071	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	61	1	16125	3	Y	1569	1569	0			32
						2	4	1726	9							
06	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	60	1	16698	3	Y	1506	1502	0			36
						1	4	1657	9							
07	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	54	1	16731	3	Y	1519	1512	0			43
						11	4	1671	9							
08	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	60	1	16585	3	Y	1504	1510	0			37
						3	4	1654	9							
09	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	63	1	15384	3	Y	1482	1476	0			43
						1630	9									
*10	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	60	1	15968	3	Y	1525	1523	0			45
						1678	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323 X	9408	-0-	-915	-0-	33	1	8574	3	Y	727	724	0			15
						1	4	800	9							
06	9990 X	8831	-0-	-1159	-0-	29	1	8022	3	Y	709	707	0			17
						780	9									
07	9672 X	8682	-0-	-990	-0-	26	1	8054	3	Y	542	544	0			15
						6	4	596	9							
08	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	31	1	8718	3	Y	742	739	0			18
						2	4	816	9							
09	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	34	1	8322	3	Y	799	794	0			23
						879	9									
10	9393 X	9299	-0-	-94	-0-	32	1	8394	3	Y	794	794	0			23
						873	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187 X	23829	-0-	-3358	-0-	90	1	21902	3	Y	1649	1653	0			58
						23	4	1814	9							
06	24660 X	24082	-0-	-578	-0-	108	1	22248	3	Y	1523	1526	0			55
						51	4	1675	9							
07	23653 X	22929	-0-	-724	-0-	89	1	21059	3	Y	1518	1516	0			57
						111	4	1670	9							
08	23653 X	18542	-0-	-5111	-0-	56	1	17444	3	Y	945	961	0			41
						2	4	1040	9							
09	22890 X	22027	-0-	-863	-0-	77	1	20330	3	Y	1470	1450	0			61
						3	4	1617	9							
10	23653 X	16229	-0-	-7424	-0-	72	1	15188	3	Y	878	879	0			60
						3	4	966	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	7440 X	7424	-0-	-16	-0-	37	1	6035	3	Y	1219	1214	0			100
						11	4	1341	9							
06	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0			123
						22	4	1221	9							
07	6820 X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0			92
						12	4	967	9							
08	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	83	1	5801	3	Y	1100	1061	0			131
						2	4	1210	9							
09	6600 X	3386	-0-	-3214	-0-	23	1	2827	3	Y	486	556	0			61
						1	4	535	9							
10	6820 X	4697	-0-	-2123	-0-	129	1	4042	3	Y	475	400	0			136
						3	4	523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	10795	-0-	-6720	-0-	335	1	7647	3	Y	2554	2590	0			88
							4	4	2809	9							
06	14190	X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0			99
							15	4	2686	9							
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	33	8	141
							29	4	3180	9							
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	250	1	12060	3	Y	2400	2343	0	59	8	139
							1	4	2640	9							
09	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	208	1	10779	3	Y	2441	2454	0	41	8	85
							3	4	2685	9							
*10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	238	1	11835	3	Y	2641	2632	0			94
							2905	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	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	473	1	10808	3	Y	1904	1927	0			65
							5	4	2094	9							
06	13950	X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0			71
							25	4	1927	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0			91
							25	4	2028	9							
08	12276	X	9922	-0-	-2354	-0-	176	1	8491	3	Y	1140	1107	0	60	8	64
							1	4	1254	9							
09	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	181	1	9417	3	Y	977	990	0	17	8	34
							2	4	1075	9							
10	12276	X	10419	-0-	-1857	-0-	189	1	9348	3	Y	802	807	0			29
							882	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9292	-0-	-1000	-0-	304	1	6955	3	Y	1845	1902	0			63
							3	4	2030	9							
06	11340	X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	52	8	71
							17	4	1992	9							
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0			78
							18	4	1742	9							
08	9579	X	9554	-0-	-25	-0-	145	1	7003	3	Y	2186	2067	0	72	8	125
							1	4	2405	9							
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	141	1	7314	3	Y	1697	1759	0	3	8	60
							2	4	1867	9							
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	143	1	7118	3	Y	1741	1739	0			62
							1915	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	6944	-0-	-7595	-0-	7	1	5018	3	Y	1740	1721	0			23
							5	4	1914	9							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	6	1	3822	3	Y	1529	1431	0	90	8	31
							2	4	1682	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	10	1	5908	3	Y	163	191	0			3
							179	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	13	1	7136	3	Y	369	332	0	32	8	8
							2	4	406	9							
09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	22	1	11229	3	Y	1036	1027	0			17
							1140	9									
*10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	21	1	12315	3	Y	1088	1089	0			16
							1197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128 X	12223	-0-	-2905	-0-	15	1	10106	3	Y	1903	1878	0			25
						9	4	2093	9							
06	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	16	1	9860	3	Y	466	481	0			10
						6	4	513	9							
07	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	12	1	7578	3	Y	379	381	0			8
						417	9									
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	20	1	11229	3	Y	591	554	0	32	8	13
						3	4	650	9							
09	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	24	1	12300	3	Y	845	807	0	38	8	13
						930	9									
*10	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	22	1	12943	3	Y	1033	1031	0			15
						1136	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492 X	13080	-0-	-3412	-0-	17	1	11421	3	Y	1484	1465	0			19
						10	4	1632	9							
06	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	3	Y	498	506	0			11
						6	4	548	9							
07	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	17	1	10155	3	Y	485	486	0			10
						534	9									
08	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	24	1	13153	3	Y	738	667	0	66	8	15
						3	4	812	9							
09	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	26	1	13175	3	Y	1072	1070	0			17
						1179	9									
10	13082 X	12344	-0-	-738	-0-	20	1	11475	3	Y	772	778	0			11
						849	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	15	1	10308	3	Y	534	521	0	6	8	7
						9	4	587	9							
06	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	13	1	8209	3	Y	711	615	0	90	8	13
						5	4	782	9							
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	15	1	9244	3	Y	755	615	0	140	8	13
						831	9									
08	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	23	1	12921	3	Y	1134	1048	0	75	8	24
						3	4	1247	9							
09	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	25	1	12826	3	Y	868	827	0	52	8	13
						955	9									
*10	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	22	1	12823	3	Y	818	801	0	18	8	12
						900	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	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	29	1	19983	3	Y	1053	1059	0			14
						18	4	1158	9							
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	28	1	17442	3	Y	900	895	0			19
						11	4	990	9							
07	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	33	1	20380	3	Y	778	781	0			16
						856	9									
08	20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	35	1	19187	3	Y	1530	1439	0	74	8	33
						5	4	1683	9							
09	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	34	1	17553	3	Y	1374	1385	0			22
						1511	9									
*10	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	33	1	19200	3	Y	1237	1241	0			18
						1361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	19	1	13187	3	Y	2354	2358	0			31
							12	4	2589	9							
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	19	1	12030	3	Y	2573	2462	0	89	8	53
							7	4	2830	9							
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	21	1	13031	3	Y	475	518	0			10
							523	9									
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	28	1	15359	3	Y	1237	1155	0	66	8	26
							4	4	1361	9							
09	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	29	1	14919	3	Y	1422	1411	0	14	8	23
							1564	9									
*10	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	27	1	15531	3	Y	1342	1346	0			19
							1476	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	75082	X	19581	-0-	-55501	-0-	78	1	18449	3	Y	952	874	0			122
							7	4	1047	9							
06	68220	X	25668	-0-	-42552	-0-	56	1	23874	3	Y	1567	1427	0			262
							14	4	1724	9							
07	33449	X	31979	-0-	-1470	-0-	33	1	29892	3	Y	1860	1902	0	193	1	27
							8	4	2046	9							
08	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22	1	28743	3	Y	1056	1066	0			17
							14	4	1162	9							
09	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	26	1	36852	3	Y	977	976	0			18
							5	4	1075	9							
*10	43513	X	43513	-0-	-0-	-0-	38	1	42182	3	Y	1165	1167	0			16
							11	4	1282	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	534	-0-	-16702	-0-	2	1	82	3	Y	409	522	0			34
							450	9									
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	13237	X	8795	-0-	-4442	-0-	273	1	6915	3	Y	1449	1324	0			125
							13	4	1594	9							
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	310	1	14058	3	Y	3094	3055	0			164
							2	4	3403	9							
09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	257	1	12113	3	Y	1971	2078	0			57
							4	4	2168	9							
*10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	173	1	11420	3	Y	3339	3256	0			140
							1	4	3673	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	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	40590	X	55	-0-	-40535	-0-	47	3	8	9	Y	7	5	0			2
07	40889	X	10395	-0-	-30494	-0-	4	1	8543	3	Y	1680	1664	0			18
							1848	9									
08	40889	X	9722	-0-	-31167	-0-	6	1	9184	3	Y	483	463	0	31	8	7
							1	4	531	9							
09	36630	X	11767	-0-	-24863	-0-	8	1	11398	3	Y	320	321	0	3	8	3
							9	4	352	9							
*10	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	10	1	11214	3	Y	318	291	0	26	8	4
							1	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	18	1	6115	3	Y	417	429	0			20
							459	9									
06	26520	X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0			3
07	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	5	1	10344	3	Y	1366	1354	0			15
							1503	9									
08	28706	X	13938	-0-	-14768	-0-	9	1	13278	3	Y	591	597	0			9
							1	4	650	9							
09	27780	X	18481	-0-	-9299	-0-	12	1	17871	3	Y	530	533	0			6
							15	4	583	9							
*10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	16746	3	Y	604	601	0			9
							1	4	664	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	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	456	1	10442	3	Y	1512	1533	0			52
							5	4	1663	9							
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0			59
							22	4	1621	9							
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	380	1	10439	3	Y	1578	1559	0			78
							23	4	1736	9							
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	236	1	11376	3	Y	1752	1692	0	36	8	102
							1	4	1927	9							
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	209	1	10844	3	Y	1409	1458	0	3	8	50
							3	4	1550	9							
*10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	246	1	12207	3	Y	1013	1027	0			36
							1114	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	290	1	6638	3	Y	169	167	0			6
							3	4	186	9							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0			8
							13	4	215	9							
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	204	1	5603	3	Y	202	200	0			10
							12	4	222	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	147	1	7055	3	Y	256	215	0	38	8	13
							1	4	282	9							
09	6900	X	6187	-0-	-713	-0-	110	1	5695	3	Y	346	344	0	3	8	12
							1	4	381	9							
10	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	132	1	6573	3	Y	334	334	0			12
							367	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	2852	X	553	-0-	-2299	-0-	17	1	387	3	Y	135	134	0			5
							149	9									
06	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	15	8	5
							3	4	155	9							
07	2263	X	862	-0-	-1401	-0-	25	1	677	3	Y	144	140	0	2	8	7
							2	4	158	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	5	1	244	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	3	Y	296	292	0	3	8	10
							326	9									
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	3	Y	91	98	0			3
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	57	1	14945	3	Y	1057	1058	0			21
							1	4	1163	9							
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
							1	4	965	9							
07	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	47	1	14542	3	Y	805	757	0	45	8	22
							10	4	886	9							
08	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	61	1	17162	3	Y	774	771	0	6	8	19
							3	4	851	9							
09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	67	1	16508	3	Y	807	765	0	39	8	22
							888	9									
*10	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	57	1	15183	3	Y	793	785	0	7	8	23
							872	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

05	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	85	1	912	3	Y	541	464	1			132
							595	9									
06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
							453	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	789	3	Y	662	602	1			122
							728	9									
08	1581	N	640	-0-	-941	-0-	33	1	303	3	Y	276	330	1			68
							304	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	614	607	1			75
							675	9									
10	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	49	1	802	3	Y	173	132	1			116
							190	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	28	1	1287	3	Y	165	156	0			9
							182	9									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	109	1	5134	3	Y	1001	981	0			29
							2	4	1101	9							
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	80	1	5282	3	Y	898	888	0	1	8	38
							1	4	988	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	59	1	18687	3	Y	1243	1226	0			56
							12	4	1367	9							
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
							15	4	1214	9							
07	20739	X	16812	-0-	-3927	-0-	73	1	15727	3	Y	908	873	0			76
							13	4	999	9							
08	20739	X	19138	-0-	-1601	-0-	88	1	17836	3	Y	1099	1136	0			39
							5	4	1209	9							
09	19470	X	18931	-0-	-539	-0-	92	1	17639	3	Y	1090	1073	0			56
							1	4	1199	9							
10	20119	X	18755	-0-	-1364	-0-	102	1	17488	3	Y	1058	1060	0			54
							1	4	1164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	24473	-0-	-7178	-0-	71	1	22797	3	Y	1446	1425	0			65
							14	4	1591	9							
06	27510	X	22496	-0-	-5014	-0-	93	1	21006	3	Y	1252	1270	0			47
							20	4	1377	9							
07	23312	X	22335	-0-	-977	-0-	97	1	20932	3	Y	1172	1121	0			98
							17	4	1289	9							
08	23312	X	23086	-0-	-226	-0-	106	1	21640	3	Y	1213	1267	0			44
							6	4	1334	9							
09	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	111	1	21198	3	Y	1221	1202	0			63
							2	4	1343	9							
10	23312	X	21494	-0-	-1818	-0-	118	1	20084	3	Y	1173	1176	0			60
							2	4	1290	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5277	3	1324	9	N	1204	1413	1			298
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4696	3	944	9	N	858	1022	1			134
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	4443	3	958	9	N	871	687	1			318
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	5478	3	1038	9	N	944	1001	1			261
09	6390	X	4708	-0-	-1682	-0-	3939	3	769	9	N	699	844	1			116
10	6603	X	5849	-0-	-754	-0-	4806	3	1043	9	N	948	891	1			173

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	1378	1354	0			64
							1	4	1516	9							
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	27	1	8849	3	Y	1365	1368	0	8	8	53
							16	4	1502	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	22	1	8008	3	Y	1312	1317	0			48
							2	4	1443	9							
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	3	Y	1422	1421	0	1	8	48
							1564	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	8276	3	Y	1262	1284	0			26
							6	4	1388	9							
10	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	34	1	6063	3	Y	1379	1360	0			45
							2	4	1517	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

05	17701	X	17191	-0-	-510	-0-	56	1	14915	3	Y	2017	1983	0			94
							1	4	2219	9							
06	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	53	1	17663	3	Y	2004	2009	0	11	8	78
							31	4	2204	9							
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	45	1	16106	3	Y	1706	1721	0			63
							4	4	1877	9							
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	52	1	14286	3	Y	1907	1905	0			65
							2098	9									
09	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	54	1	14602	3	Y	1786	1814	0			37
							11	4	1965	9							
10	14880	X	12609	-0-	-2271	-0-	59	1	10424	3	Y	1930	1904	0			63
							3	4	2123	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

05	5332	X	64	-0-	-5268	-0-	45	3	19	9	N	17					197
06	5160	X	1094	-0-	-4066	-0-	942	3	152	9	N	138	163	1			172
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2090	3	802	9	N	729	706	1			195
08	3379	X	70	-0-	-3309	-0-	14	3	56	9	N	51	22	8			224
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	3	3	15	9	N	14	9	8			229
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51	2	8			278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61845	X	49375	-0-	-12470	-0-	515	1	47128	3	Y	1570	1559	0			70
							5	4	1727	9							
06	59850	X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0			74
							19	4	1143	9							
07	57474	X	27167	-0-	-30307	-0-	86	1	25542	3	Y	1382	1345	0			111
							19	4	1520	9							
08	57474	X	34253	-0-	-23221	-0-	109	1	33113	3	Y	928	978	0	9	8	52
							10	4	1021	9							
09	52320	X	36762	-0-	-15558	-0-	102	1	35759	3	Y	815	820	0			47
							4	4	897	9							
10	49383	X	24829	-0-	-24554	-0-	93	1	23950	3	Y	704	700	0			51
							12	4	774	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

05	9176	X	7242	-0-	-1934	-0-	7081	3	161	9	N	146	526	1			210
06	8880	X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135					345
07	9176	X	7513	-0-	-1663	-0-	7331	3	182	9	N	165	178	1			332
08	8928	X	2770	-0-	-6158	-0-	2713	3	57	9	N	52	169	1			215
09	7020	X	5605	-0-	-1415	-0-	5453	3	152	9	N	138	163	1			190
10	7502	X	4362	-0-	-3140	-0-	4195	3	167	9	N	152	168	1			174

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

05	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	44	1	7272	3	Y	1140	1137	0			94
							14	4	1254	9							
06	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0			114
							26	4	1132	9							
07	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	131	1	7232	3	Y	960	974	0			100
							18	4	1056	9							
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	104	1	7273	3	Y	1061	1035	0			126
							2	4	1167	9							
09	8610	X	7496	-0-	-1114	-0-	52	1	6408	3	Y	939	947	0			118
							3	4	1033	9							
10	8587	X	2080	-0-	-6507	-0-	45	1	1401	3	Y	575	529	0			164
							1	4	633	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0			25
							587	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3	8	22
							6	4	616	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0			23
							1	4	682	9							
08	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	9	1	2532	3	Y	600	603	0			20
							660	9									
09	3630	X	2314	-0-	-1316	-0-	6	1	1733	3	Y	522	531	0			11
							1	4	574	9							
10	3751	X	1570	-0-	-2181	-0-	6	1	1032	3	Y	484	479	0			16
							532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10156	-0-	-43	-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0			137
							2	4	2263	9							
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919	1	164
							1	4	3542	9							
07	10323	X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075	1	137
							4	4	3508	9							
08	10323	X	8937	-0-	-1386	-0-	130	1	5752	3	Y	2777	2857	0			57
							3055	9									
09	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	187	1	6246	3	Y	2591	2589	0			59
							1	4	2850	9							
*10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	250	1	9094	3	Y	2401	2408	0			52
							2641	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	19740	-0-	-2053	-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2	8	53
							19	4	1680	9							
06	20010	X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0			49
							41	4	1472	9							
07	20553	X	19410	-0-	-1143	-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1	8	46
							94	4	1337	9							
08	20460	X	16435	-0-	-4025	-0-	50	1	15445	3	N	853	860	0	2	8	37
							2	4	938	9							
*09	19890	X	12268	-0-	-7622	-0-	43	1	11260	3	N	876	877	0			36
							1	4	964	9							
*10	20553	X	12416	-0-	-8137	-0-	56	1	11736	3	N	565	563	0			38
							2	4	622	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7628	-0-	-1083	-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0			107
							1421	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14	8	102
							1271	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0			87
							1225	9									
08	8990	X	6442	-0-	-2548	-0-	64	1	5126	3	Y	1108	1073	0	36	8	86
							33	4	1219	9							
09	8700	X	6877	-0-	-1823	-0-	103	1	5510	3	Y	1149	1117	0	3	8	115
							1264	9									
*10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	144	1	7652	3	Y	1139	1136	0			118
							1253	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	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0			20
							476	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	9	8	16
							4	4	471	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	484	482	0			18
							1	4	532	9							
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4035	3	Y	443	446	0			15
							487	9									
09	2820	N	2184	-0-	-636	-0-	6	1	1691	3	Y	442	448	0			9
							1	4	486	9							
10	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	3	1	511	3	Y	393	389	0			13
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	42	1	11033	3	Y	1616	1588	0			75
						1	4	1778	9							
06	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	39	1	13104	3	Y	1568	1581	0			62
						23	4	1725	9							
07	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	39	1	13930	3	Y	1498	1505	0			55
						3	4	1648	9							
08	10788 X	10532	-0-	-256	-0-	32	1	8973	3	Y	1388	1396	0			47
						1527	9									
09	10440 X	9413	-0-	-1027	-0-	29	1	7821	3	Y	1415	1433	0			29
						6	4	1557	9							
10	10788 X	7296	-0-	-3492	-0-	31	1	5544	3	Y	1563	1541	0			51
						2	4	1719	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	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	365	1	12442	3	Y	1864	1909	0			89
						18	4	2050	9							
06	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	305	1	11614	3	Y	1620	1612	0			97
						28	4	1782	9							
07	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	328	1	9202	3	Y	1710	1703	0			104
						95	4	1881	9							
08	14880 X	10190	-0-	-4690	-0-	319	1	8102	3	Y	1580	1591	0			93
						31	4	1738	9							
09	14400 X	4079	-0-	-10321	-0-	148	1	3289	3	Y	583	646	0			30
						1	4	641	9							
10	14880 X	5436	-0-	-9444	-0-	138	1	4664	3	Y	575	324	0	192	1	60
						1	4	633	9			29	8			

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	14446 X	13030	-0-	-1416	-0-	302	1	10319	3	Y	2175	2234	0			104
						16	4	2393	9							
06	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	270	1	10274	3	Y	2084	2063	0			125
						24	4	2292	9							
07	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	364	1	10205	3	Y	2125	2121	0			129
						106	4	2338	9							
08	13020 X	12986	-0-	-34	-0-	407	1	10367	3	Y	1975	1987	0	1	8	116
						39	4	2173	9							
09	12870 X	11028	-0-	-1842	-0-	396	1	8824	3	Y	1642	1673	0			85
						2	4	1806	9							
10	13299 X	12129	-0-	-1170	-0-	280	1	9438	3	Y	2191	1286	0	729	1	237
						1	4	2410	9			24	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959 X	8817	-0-	-142	-0-	200	1	6847	3	Y	1600	1623	0			76
						10	4	1760	9							
06	8580 X	7722	-0-	-858	-0-	163	1	6212	3	Y	1211	1214	0			73
						15	4	1332	9							
07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	217	1	6084	3	Y	1385	1374	0			84
						63	4	1524	9							
08	8804 X	7612	-0-	-1192	-0-	232	1	5886	3	Y	1338	1338	0	6	8	78
						22	4	1472	9							
09	8520 X	6336	-0-	-2184	-0-	214	1	4770	3	Y	1228	1238	0	5	8	63
						1	4	1351	9							
10	8804 X	4573	-0-	-4231	-0-	103	1	3460	3	Y	918	544	0	336	1	100
						1010	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	14383	-0-	-4465	-0-	77	1	12513	3	Y	1609	1623	0			132
							23	4	1770	9							
06	17820	X	14050	-0-	-3770	-0-	81	1	12381	3	Y	1403	1379	0			156
							45	4	1543	9							
07	15872	X	13985	-0-	-1887	-0-	220	1	12175	3	Y	1417	1425	0			148
							31	4	1559	9							
08	15748	X	14050	-0-	-1698	-0-	176	1	12253	3	Y	1471	1444	0			175
							3	4	1618	9							
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	106	1	13161	3	Y	1334	1341	0			168
							6	4	1467	9							
10	14508	X	8692	-0-	-5816	-0-	241	1	7553	3	Y	812	748	0			232
							5	4	893	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

05	15438	X	8232	-0-	-7206	-0-	291	1	6210	3	Y	1574	1618	0			124
							1731	9									
06	14940	X	9465	-0-	-5475	-0-	310	1	7207	3	Y	1771	1739	0			156
							1948	9									
07	15438	X	9318	-0-	-6120	-0-	306	1	7207	3	Y	1641	1586	0			211
							1805	9									
08	12772	X	8702	-0-	-4070	-0-	181	1	6792	3	Y	1572	1605	0	85	8	93
							1729	9									
09	9480	X	5616	-0-	-3864	-0-	133	1	4209	3	Y	1158	1145	0	2	8	104
							1274	9									
10	9796	X	5481	-0-	-4315	-0-	110	1	4429	3	Y	856	852	0	10	8	98
							942	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	3	Y	1681	1444	1			410
							1849	9									
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	174	1	5778	3	Y	2209	2287	1			332
							2430	9									
07	3100	N	7670	-0-	4570	4570	179	1	5449	3	Y	1856	1846	1			342
							2042	9									
08	7580	X	3010	-0-	-4570	-0-	114	1	2124	3	Y	702	871	1			173
							772	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	50	1	6245	3	Y	2445	2318	1			300
							2690	9									
10	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	18	1	588	3	Y	316	403	1			213
							348	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

05	4216	X	2870	-0-	-1346	-0-	2355	3	515	9	N	468	880	1			190
06	4080	X	40	-0-	-4040	-0-	40	3			N	-0-					190
07	4960	X	43	-0-	-4917	-0-	43	3			N	-0-					190
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	4457	3	1894	9	N	1722	1722	1			190
09	4800	X	4491	-0-	-309	-0-	3382	3	1109	9	N	1008	1007	1			191
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4113	3	1123	9	N	1021	1050	1	8	8	154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	310	1	6611	3	Y	599	566	0			47
							659	9									
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
07	8029	X	4609	-0-	-3420	-0-	184	1	4325	3	Y	91	116	0			12
							100	9									
08	8029	X	4633	-0-	-3396	-0-	118	1	4424	3	Y	83	27	0	67	8	1
							91	9									
09	7350	X	4557	-0-	-2793	-0-	139	1	4415	3	Y	3	3	0	1	8	-0-
							3	9									
10	7595	X	505	-0-	-7090	-0-	12	1	484	3	Y	8	1	0	7	8	-0-
							9	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

05	18817	X	10912	-0-	-7905	-0-	157	1	9734	3	Y	928	894	0			83
							1021	9									
06	17970	X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0			54
							838	9									
07	18569	X	15461	-0-	-3108	-0-	247	1	14409	3	Y	732	735	0	1	8	50
							805	9									
08	18569	X	13320	-0-	-5249	-0-	209	1	12399	3	Y	647	659	0			38
							712	9									
09	13080	X	12972	-0-	-108	-0-	222	1	12064	3	Y	624	611	0			51
							686	9									
10	15469	X	13453	-0-	-2016	-0-	261	1	12381	3	Y	737	711	0	4	8	73
							811	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

05	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	143	1	5588	3	Y	721	715	0			73
							793	9									
06	7830	X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0			108
							1	4	710	9							
07	8091	X	3931	-0-	-4160	-0-	53	1	3049	3	Y	752	774	0			86
							2	4	827	9							
08	8091	X	5523	-0-	-2568	-0-	104	1	4487	3	Y	846	817	0	32	8	83
							1	4	931	9							
09	7230	X	6379	-0-	-851	-0-	148	1	5272	3	Y	870	824	0	18	8	111
							2	4	957	9							
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	247	1	5266	3	Y	796	804	0	6	8	97
							1	4	876	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

05	14074	X	6429	-0-	-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0			72
							1000	9									
06	13620	X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0			52
							647	9									
07	12028	X	6406	-0-	-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0			75
							641	9									
08	11408	X	6149	-0-	-5259	-0-	131	1	4909	3	Y	1008	957	0	67	8	59
							1109	9									
09	6210	X	5433	-0-	-777	-0-	135	1	4264	3	Y	940	910	0	5	8	84
							1034	9									
10	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	139	1	5627	3	Y	501	517	0	11	8	57
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	277	1	10842	3	Y	1250	1213	0			127
							1375	9									
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0			164
							2	4	1074	9							
07	13268	X	4116	-0-	-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0			118
							2	4	1132	9							
08	12493	X	11918	-0-	-575	-0-	244	1	10542	3	Y	1028	1041	0			105
							1	4	1131	9							
09	12090	X	8921	-0-	-3169	-0-	215	1	7671	3	Y	939	922	0			122
							2	4	1033	9							
10	12493	X	8803	-0-	-3690	-0-	358	1	7621	3	Y	747	777	0	1	8	91
							2	4	822	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	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	130	1	8880	3	Y	3998	3804	0			266
							3	4	4398	9							
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
							2	4	1239	9			6	8			
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
							6	4	1221	9							
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	200	1	8893	3	Y	966	994	0			20
							1063	9									
09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	75	1	2489	3	Y	1815	1794	0			41
							1	4	1997	9							
10	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	42	1	1515	3	Y	2386	2376	0			51
							2625	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	33994	-0-	-2989	-0-	104	1	28974	3	Y	4455	4409	0			85
							15	4	4901	9							
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0			40
							15	4	1904	9							
07	33635	X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0			28
							5	4	1737	9							
08	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	33	1	26456	3	Y	1510	1493	0	22	8	23
							7	4	1661	9							
09	32910	X	10587	-0-	-22323	-0-	12	1	9833	3	Y	670	650	0	26	1	11
							5	4	737	9			6	8			
10	34007	X	16038	-0-	-17969	-0-	18	1	14889	3	Y	1026	906	0	115	8	16
							2	4	1129	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	19177	-0-	-11761	-0-	72	1	17546	3	Y	1401	1402	0			49
							18	4	1541	9							
06	21900	X	19205	-0-	-2695	-0-	85	1	17464	3	Y	1470	1466	0			53
							39	4	1617	9							
07	19499	X	18700	-0-	-799	-0-	72	1	17042	3	Y	1360	1362	0			51
							90	4	1496	9							
08	19189	X	13587	-0-	-5602	-0-	41	1	12665	3	Y	800	816	0			35
							1	4	880	9							
09	18870	X	12850	-0-	-6020	-0-	45	1	11723	3	Y	983	977	0			41
							1	4	1081	9							
10	19499	X	7913	-0-	-11586	-0-	35	1	7248	3	Y	572	574	0			39
							1	4	629	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9536	-0-	-136	-0-	114	1	7763	3	Y	1506	1441	0			100
							2	4	1657	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	147	1	7773	3	Y	2184	186	0	1987	1	111
							1	4	2402	9							
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	145	1	6664	3	Y	2170	1454	0	730	1	93
							4	4	2387	9			4	8			
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	136	1	6073	3	Y	1884	1938	0			39
							2072	9									
09	7710	X	7377	-0-	-333	-0-	158	1	5286	3	Y	1756	1754	0	1	8	40
							1	4	1932	9							
*10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	176	1	6384	3	Y	1795	1796	0			39
							1975	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

05	18104	X	15770	-0-	-2334	-0-	43	1	14631	3	Y	992	1013	1			99
							5	4	1091	9							
06	16050	X	12780	-0-	-3270	-0-	34	1	11768	3	Y	889	933	1			55
							978	9									
07	16306	X	12849	-0-	-3457	-0-	38	1	11694	3	Y	1015	955	1			115
							1117	9									
08	15779	X	11798	-0-	-3981	-0-	39	1	10737	3	Y	925	952	1			88
							4	4	1018	9							
09	15270	X	11898	-0-	-3372	-0-	36	1	10993	3	Y	790	839	1	9	8	30
							869	9									
10	15779	X	11487	-0-	-4292	-0-	56	1	10585	3	Y	768	751	1	2	8	45
							1	4	845	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

05	16554	X	13087	-0-	-3467	-0-	36	1	12097	3	Y	864	889	1			86
							4	4	950	9							
06	14550	X	12855	-0-	-1695	-0-	34	1	11920	3	Y	819	854	1			51
							901	9									
07	14353	X	11547	-0-	-2806	-0-	34	1	10567	3	Y	860	814	1			97
							946	9									
08	14353	X	9403	-0-	-4950	-0-	31	1	8403	3	Y	878	891	1			84
							3	4	966	9							
09	13440	X	9882	-0-	-3558	-0-	29	1	9009	3	Y	767	818	1	4	8	29
							844	9									
10	13299	X	8040	-0-	-5259	-0-	38	1	7166	3	Y	759	744	1			44
							1	4	835	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

05	14942	X	11940	-0-	-3002	-0-	34	1	9621	3	Y	2077	2021	0	8	8	140
							2285	9									
06	14460	X	10663	-0-	-3797	-0-	31	1	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
							2021	9									
07	10354	X	10210	-0-	-144	-0-	32	1	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
							1807	9									
08	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	36	1	7973	3	Y	1647	1641	0	2	8	114
							1812	9									
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	8254	3	Y	1603	1586	0	17	8	114
							1763	9									
*10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	73	1	8697	3	Y	1812	1809	0	2	8	115
							1993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19623 X	16579	-0-	-3044	-0-	47	1	13493	3	Y	2763	2704	0			187
						3039	9									
06	18990 X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0			158
						2647	9									
07	14322 X	13922	-0-	-400	-0-	44	1	11465	3	Y	2194	2204	0			148
						2413	9									
08	14322 X	12145	-0-	-2177	-0-	44	1	9729	3	Y	2156	2154	0			150
						2372	9									
09	13860 X	11357	-0-	-2503	-0-	54	1	9093	3	Y	2009	2015	0			144
						2210	9									
*10	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	110	1	13028	3	Y	2468	2455	0			157
						2715	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9					55
06	9480 X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
						1	4	273	9							
07	5177 X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
						868	9									
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1323	3	Y	-0-	146	0			-0-
09	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1280	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	2387 X	1303	-0-	-1084	-0-	222	1	1064	3	Y	15	13	0			2
						17	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

05	51460 X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0			63
						4	4	1937	9							
06	46650 X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
						14	4	1188	9							
07	43865 X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
						20	4	1775	9							
08	43865 X	32942	-0-	-10923	-0-	100	1	30578	3	Y	2050	2041	0	9	8	84
						9	4	2255	9							
*09	42450 X	30705	-0-	-11745	-0-	85	1	29701	3	Y	833	867	0			50
						3	4	916	9							
10	40765 X	20142	-0-	-20623	-0-	76	1	19588	3	Y	425	444	0			31
						10	4	468	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

05	73408 X	53757	-0-	-19651	-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0			78
						4	4	1914	9							
06	64920 X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0			67
						16	4	1034	9							
07	64015 X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0			66
						11	4	903	9							
08	64015 X	24599	-0-	-39416	-0-	78	1	23620	3	Y	813	833	0			46
						7	4	894	9							
09	52020 X	29786	-0-	-22234	-0-	83	1	28886	3	Y	740	743	0			43
						3	4	814	9							
10	53754 X	27648	-0-	-26106	-0-	104	1	26543	3	Y	898	876	0			65
						13	4	988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24304 X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0			25
						578	9									
06	37770 X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0			33
07	42377 X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0			26
						1	4	2605	9							
08	42377 X	28210	-0-	-14167	-0-	19	1	26213	3	Y	1796	1796	0			26
						2	4	1976	9							
09	41010 X	32873	-0-	-8137	-0-	22	1	31905	3	Y	836	853	0			9
						26	4	920	9							
*10	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	26	1	29076	3	Y	930	926	0			13
						2	4	1023	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

05	18383 X	16102	-0-	-2281	-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1			122
						2407	9									
06	17790 X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1			228
						2489	9									
07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1			83
						2166	9									
08	15717 X	15145	-0-	-572	-0-	36	1	13164	3	Y	1765	1718	1			130
						3	4	1942	9							
*09	15210 X	8029	-0-	-7181	-0-	25	1	7762	3	Y	218	303	1	4	8	41
						2	4	240	9							
10	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

05	21235 X	17724	-0-	-3511	-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1			131
						2600	9									
06	18750 X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1			231
						2515	9									
07	17329 X	16774	-0-	-555	-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1			85
						2218	9									
08	17329 X	15978	-0-	-1351	-0-	37	1	13676	3	Y	2056	1989	1			152
						3	4	2262	9							
*09	16770 X	503	-0-	-16267	-0-	1	1	468	3	Y	31	177	1			6
						34	9									
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

05	18321 X	15339	-0-	-2982	-0-	36	1	12785	3	Y	2289	2282	1			127
						2518	9									
06	16350 X	14228	-0-	-2122	-0-	25	1	11892	3	Y	2101	2016	1			212
						2311	9									
07	15996 X	13779	-0-	-2217	-0-	27	1	11730	3	Y	1838	1972	1			78
						2022	9									
08	15996 X	14859	-0-	-1137	-0-	34	1	12322	3	Y	2274	2184	1			168
						2	4	2501	9							
*09	14850 X	324	-0-	-14526	-0-	1	1	290	3	Y	30	192	1			6
						33	9									
10	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10509	X	10411	-0-	-98	-0-	32	1	7625	3	Y	2504	2456	1			115
							2754	9									
06	10170	X	7657	-0-	-2513	-0-	114	1	5430	3	Y	1921	1940	1			96
							2113	9									
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	31	1	9305	3	Y	1685	1702	1			79
							1854	9									
08	8866	X	4728	-0-	-4138	-0-	11	1	2800	3	Y	1743	1751	1			71
							1917	9									
09	8580	X	3495	-0-	-5085	-0-	8	1	1750	3	Y	1579	1558	1			92
							1737	9									
*10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	44	1	8017	3	Y	2319	2336	1	2	8	73
							2551	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

05	51336	X	43231	-0-	-8105	-0-	450	1	41240	3	Y	1397	1391	0			62
							4	4	1537	9							
06	49260	X	27611	-0-	-21649	-0-	113	1	26709	3	Y	702	714	0			50
							17	4	772	9							
07	47151	X	42888	-0-	-4263	-0-	140	1	41712	3	Y	913	890	0			73
							32	4	1004	9							
08	47151	X	32967	-0-	-14184	-0-	105	1	31955	3	Y	815	842	0			46
							10	4	897	9							
09	44400	X	34163	-0-	-10237	-0-	95	1	33283	3	Y	710	715	0			41
							4	4	781	9							
10	43245	X	28434	-0-	-14811	-0-	107	1	27404	3	Y	827	808	0			60
							13	4	910	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	47					138
06	13050	X	2660	-0-	-10390	-0-	512	1	1906	3	Y	219	191	0			166
							1	4	241	9							
07	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	1539	1	5179	3	Y	1074	1041	0			199
							2	4	1181	9							
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1285	1	3498	3	Y	1668	1581	0			286
							1	4	1835	9							
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	609	1	2731	3	Y	1409	1425	0			270
							1	4	1550	9							
10	7905	X	5719	-0-	-2186	-0-	658	1	3144	3	Y	1742	1781	0			231
							1	4	1916	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
06	10260	X	292	-0-	-9968	-0-	3	1	197	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	8091	X	4053	-0-	-4038	-0-	60	1	3540	3	Y	412	396	1			21
							453	9									
08	8091	X	5197	-0-	-2894	-0-	81	1	4494	3	Y	565	566	1			20
							622	9									
09	7830	X	6494	-0-	-1336	-0-	117	1	5834	3	Y	494	487	1			27
							543	9									
*10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	171	1	8031	3	Y	476	482	1			21
							524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	39835	X	17372	-0-	-22463	-0-	55	1	15231	3	Y	1889	1870	0			36
							8	4	2078	9							
06	38550	X	19656	-0-	-18894	-0-	24	1	18593	3	Y	935	949	0			22
							10	4	1029	9							
07	25048	X	13923	-0-	-11125	-0-	16	1	13277	3	Y	571	583	0			10
							2	4	628	9							
08	17360	X	17190	-0-	-170	-0-	21	1	16537	3	Y	570	571	0			9
							5	4	627	9							
09	19650	X	18721	-0-	-929	-0-	22	1	17947	3	Y	675	661	0	12	1	11
							9	4	743	9							
10	20305	X	19825	-0-	-480	-0-	23	1	19160	3	Y	582	583	0			10
							2	4	640	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

05	24304	X	15382	-0-	-8922	-0-	230	1	14264	3	Y	807	783	0			72
							888	9									
06	23520	X	16643	-0-	-6877	-0-	256	1	15709	3	Y	616	644	0			44
							678	9									
07	24304	X	18907	-0-	-5397	-0-	305	1	17803	3	Y	726	720	0			50
							799	9									
08	20212	X	14940	-0-	-5272	-0-	234	1	13930	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
09	19560	X	16240	-0-	-3320	-0-	281	1	15279	3	Y	618	610	0			50
							680	9									
10	18910	X	17005	-0-	-1905	-0-	335	1	15912	3	Y	689	671	0			68
							758	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	187	1	14249	3	Y	502	505	0			15
							1	4	552	9							
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0			21
							495	9									
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	315	1	12212	3	Y	460	460	0	4	8	17
							3	4	506	9							
08	15004	X	12819	-0-	-2185	-0-	386	1	11927	3	Y	459	451	0	2	8	23
							1	4	505	9							
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	757	1	13992	3	Y	388	394	0			17
							5	4	427	9							
10	15314	X	9989	-0-	-5325	-0-	507	1	8986	3	Y	430	424	0			23
							23	4	473	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
06	0	W	458	-0-	458	458	10	1	307	3	Y	128	116	0			12
							141	9									
07	9579	X	42	-0-	-9537	-0-	9	3	33	9	Y	30	39	0			3
08	9579	X	1555	-0-	-8024	-0-	25	1	1154	3	Y	342	327	0			18
							376	9									
09	9270	X	7920	-0-	-1350	-0-	113	1	5328	3	Y	2252	2205	0			65
							2	4	2477	9							
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	74	1	4892	3	Y	950	975	0			40
							1	4	1045	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
07	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	8	3	35	9	Y	32	29	0			3
08	11718	X	1273	-0-	-10445	-0-	24	1	1071	3	Y	162	156	0			9
							178	9									
09	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	209	1	9867	3	Y	2219	2164	0			64
							3	4	2441	9							
*10	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	142	1	9379	3	Y	1833	1820	0			77
							1	4	2016	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

05	20150	X	18843	-0-	-1307	-0-	64	1	16720	3	Y	1870	1873	0			38
							2	4	2057	9							
06	19500	X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	15	8	42
							1	4	1973	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	51	1	15820	3	Y	1703	1697	0			48
							11	4	1873	9							
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	58	1	16309	3	Y	1685	1692	0			41
							3	4	1854	9							
09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	64	1	15510	3	Y	1681	1674	0			48
							1849	9									
*10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	59	1	15745	3	Y	1669	1668	0			49
							1836	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

05	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
06	56430	X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	3	8	265
							22	4	1079	9							
07	48391	X	19991	-0-	-28400	-0-	8	1	18353	3	Y	1481	1730	0			16
							1	4	1629	9							
08	48391	X	17965	-0-	-30426	-0-	12	1	16617	3	Y	1213	1211	0			18
							2	4	1334	9							
09	43380	X	16069	-0-	-27311	-0-	10	1	14939	3	Y	1007	1014	0			11
							12	4	1108	9							
10	19995	X	15541	-0-	-4454	-0-	13	1	14280	3	Y	1134	1129	0			16
							1	4	1247	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

05	14043	X	11551	-0-	-2492	-0-	224	1	8614	3	Y	2466	2384	0			205
							2713	9									
06	13290	X	7560	-0-	-5730	-0-	156	1	4541	3	Y	2602	2561	0			246
							1	4	2862	9							
07	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	156	1	3943	3	Y	4022	3921	0			347
							7	4	4424	9							
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	160	1	7230	3	Y	6633	6628	0			352
							1	4	7296	9							
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	180	1	8502	3	Y	7451	7589	0			214
							2	4	8196	9							
*10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	129	1	8517	3	Y	3851	3904	0			161
							1	4	4236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30876	X	16270	-0-	-14606	-0-	55	1	15318	3	Y	808	801	0			15
							8	4	889	9							
06	18360	X	16417	-0-	-1943	-0-	21	1	15625	3	Y	693	692	0			16
							9	4	762	9							
07	18600	X	11466	-0-	-7134	-0-	13	1	10972	3	Y	435	443	0			8
							2	4	479	9							
08	16275	X	15261	-0-	-1014	-0-	18	1	14789	3	Y	409	411	0			6
							4	4	450	9							
09	16410	X	8245	-0-	-8165	-0-	10	1	7833	3	Y	362	354	0	8	1	6
							4	4	398	9							
10	16957	X	11521	-0-	-5436	-0-	13	1	11154	3	Y	321	291	0	31	8	5
							1	4	353	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	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	494	-0-	-11038	-0-	6	1	266	3	Y	202	135	0	58	1	9
							222	9									
08	11532	X	9835	-0-	-1697	-0-	177	1	7894	3	Y	1604	1580	0			33
							1764	9									
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	222	1	7442	3	Y	586	606	0			13
							1	4	645	9							
*10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	216	1	7868	3	Y	770	766	0			17
							847	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
07	11594	X	387	-0-	-11207	-0-	5	1	235	3	Y	134	90	0	38	1	6
							147	9									
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	219	1	9746	3	Y	1762	1732	0			36
							1938	9									
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	231	1	7722	3	Y	1211	1219	0			28
							2	4	1332	9							
*10	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	237	1	8597	3	Y	1094	1099	0			23
							1203	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	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	12390	X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30	0	306	1	18
							1	4	389	9							
07	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173	0	517	1	75
							9	4	1922	9							
08	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	301	1	13408	3	Y	1456	1501	0			30
							1602	9									
09	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	392	1	13128	3	Y	1119	1124	0			25
							3	4	1231	9							
*10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	311	1	11331	3	Y	1907	1891	0			41
							1	4	2098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	26	1	17767	3	Y	1711	1689	0			22
							16	4	1882	9							
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086	0			23
							9	4	1196	9							
07	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224	0			25
							1349	9									
08	19685	X	19030	-0-	-655	-0-	32	1	17703	3	Y	1173	1140	0	32	8	26
							5	4	1290	9							
09	19050	X	17063	-0-	-1987	-0-	31	1	15786	3	Y	1133	1141	0			18
							1246	9									
10	19685	X	17764	-0-	-1921	-0-	28	1	16309	3	Y	1297	1296	0			19
							1427	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

05	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	248	1	18956	3	Y	607	609	0			18
							1	4	668	9							
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546	0			25
							608	9									
07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548	0			20
							4	4	597	9							
08	19871	X	18838	-0-	-1033	-0-	572	1	17679	3	Y	533	526	0			27
							1	4	586	9							
09	19470	X	16181	-0-	-3289	-0-	805	1	14873	3	Y	453	461	0			19
							5	4	498	9							
*10	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1085	1	19236	3	Y	460	454	0			25
							49	4	506	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	3014	3	501	9	N	455	898	1			357
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531	1			316
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335	1			471
08	3751	X	3089	-0-	-662	-0-	2659	3	430	9	N	391	671	1			191
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2538	3	421	9	N	383	293	1			281
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	2962	3	442	9	N	402	514	1			169

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

05	11935	X	10559	-0-	-1376	-0-	131	1	8955	3	Y	1336	1279	0			89
							3	4	1470	9							
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144	0	1546	1	86
							2	4	1856	9							
07	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835	0	441	1	54
							5	4	1368	9							
08	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	139	1	6191	3	Y	1086	1118	0			22
							1195	9									
09	9090	X	7612	-0-	-1478	-0-	181	1	6068	3	Y	1238	1232	0			28
							1	4	1362	9							
*10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	256	1	9299	3	Y	1498	1494	0			32
							1648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098	0			95
							1253	9									
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0			67
							2	4	777	9							
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673	0			57
							8	4	729	9							
08	10602	X	5089	-0-	-5513	-0-	86	1	3876	3	Y	1024	1023	0	4	8	54
							1	4	1126	9							
09	10260	X	7678	-0-	-2582	-0-	145	1	6840	3	Y	628	664	0			18
							2	4	691	9							
10	10602	X	8885	-0-	-1717	-0-	116	1	7689	3	Y	981	958	0			41
							1	4	1079	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345	0			162
							2637	9									
06	13500	X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0			143
							2402	9									
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064	0			139
							2266	9									
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	37	1	8142	3	Y	2022	2021	0			140
							2224	9									
09	9930	X	9683	-0-	-247	-0-	46	1	7638	3	Y	1817	1826	0			131
							1999	9									
*10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	79	1	9325	3	Y	2070	2070	0			131
							2277	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					48
06	9900	X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0			125
							1	4	182	9							
07	6386	X	4593	-0-	-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802	0			154
							1	4	914	9							
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1259	1	3429	3	Y	1400	1314	0			240
							1	4	1540	9							
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	855	1	3831	3	Y	1210	1218	0			232
							2	4	1331	9							
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	817	1	3905	3	Y	1339	1394	0			177
							2	4	1473	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074	0			73
							2	4	1202	9							
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	288	1	12852	3	Y	2650	2595	0			55
							2915	9									
09	14160	X	9009	-0-	-5151	-0-	201	1	6725	3	Y	1893	1905	0			43
							1	4	2082	9							
10	8370	X	8300	-0-	-70	-0-	168	1	6111	3	Y	1837	1841	0			39
							2021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	10584	-0-	-9566	-0-	122	1	8348	3	Y	1920	1845	0			128
							2	4	2112	9							
*06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
*07	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15221	X	13421	-0-	-1800	-0-	202	1	9037	3	Y	3802	3723	0			79
							4182	9									
*09	14520	X	11379	-0-	-3141	-0-	271	1	9054	3	Y	1865	1902	0			42
							2	4	2052	9							
*10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	255	1	9300	3	Y	1721	1726	0			37
							1	4	1893	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	8789	-0-	-6401	-0-	108	1	7353	3	Y	1205	1154	0	21	8	79
							2	4	1326	9							
*06	2445	X	-0-	-0-	-2445	-0-					Y	5	79	1	5	8	-0-
*07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	3	3	8			-0-
*08	12648	X	11726	-0-	-922	-0-	199	1	8855	3	Y	2429	2365	0	14	8	50
							2672	9									
*09	12240	X	8591	-0-	-3649	-0-	168	1	5607	3	Y	2559	2541	0	10	8	58
							1	4	2815	9							
*10	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	162	1	5908	3	Y	2386	2393	0			51
							2625	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	19107	-0-	-3523	-0-	88	1	16913	3	Y	1914	1924	1			61
							1	4	2105	9							
06	20670	X	17915	-0-	-2755	-0-	32	1	16160	3	Y	1551	1555	1			57
							17	4	1706	9							
07	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	50	1	15596	3	Y	1730	1737	1			50
							74	4	1903	9							
08	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	58	1	17065	3	Y	1733	1695	1	1	8	87
							3	4	1906	9							
09	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	38	1	15716	3	Y	1593	1637	1			43
							1	4	1752	9							
10	18600	X	16728	-0-	-1872	-0-	36	1	14928	3	Y	1603	1568	1			78
							1	4	1763	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	20305	X	16490	-0-	-3815	-0-	78	1	15004	3	Y	1280	1286	1			41
							1408	9									
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29	1	14668	3	Y	1191	1188	1			44
							15	4	1310	9							
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45	1	14302	3	Y	1169	1179	1			34
							68	4	1286	9							
08	0	W	15310	-0-	15310	47033	48	1	14011	3	Y	1135	1112	1			57
							2	4	1249	9							
09	62540	X	15507	-0-	-47033	-0-	34	1	14251	3	Y	1110	1137	1			30
							1	4	1221	9							
10	16554	X	15720	-0-	-834	-0-	35	1	14457	3	Y	1115	1091	1			54
							1	4	1227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	45	1	8586	3	Y	832	790	1	46	8	25
							915	9									
06	0	W	9353	-0-	9353	9353	17	1	8439	3	Y	807	786	1	17	8	29
							9	4	888	9							
07	0	W	9536	-0-	9536	18889	27	1	8584	3	Y	804	801	1	9	8	23
							41	4	884	9							
08	0	W	9788	-0-	9788	28677	30	1	8866	3	Y	810	756	1	38	8	39
							1	4	891	9							
09	37996	X	9319	-0-	-28677	-0-	20	1	8451	3	Y	771	772	1	17	8	21
							848	9									
*10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	21	1	8560	3	Y	763	745	1	2	8	37
							1	4	839	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	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	24	1	16403	3	Y	1432	1414	0			19
							15	4	1575	9							
06	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	24	1	15014	3	Y	807	809	0			17
							9	4	888	9							
07	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	28	1	17117	3	Y	984	981	0			20
							1082	9									
08	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	35	1	19668	3	Y	1144	1107	0	32	8	25
							5	4	1258	9							
09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	31	1	16223	3	Y	1155	1161	0			19
							1271	9									
*10	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	33	1	18843	3	Y	1471	1469	0			21
							1618	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	27	1	17980	3	Y	2649	2619	0			35
							16	4	2914	9							
06	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	26	1	16112	3	Y	2795	2770	0			60
							10	4	3075	9							
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	27	1	16750	3	Y	734	779	0			15
							807	9									
08	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	29	1	15932	3	Y	470	444	0	31	8	10
							4	4	517	9							
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	33	1	16920	3	Y	501	503	0			8
							551	9									
*10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	29	1	16836	3	Y	549	549	0			8
							604	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	3	Y	302	438	1			139
							332	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	99	1	3596	3	Y	269	328	1			80
							296	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	43	1	2671	3	Y	216	207	1			89
							238	9									
08	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	47	1	2327	3	Y	186	188	1			87
							205	9									
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	212	1	2726	3	Y	241	206	1			122
							265	9									
10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	220	1	2447	3	Y	221	273	1	1	8	69
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	2107	-0-	-373	-0-	1832	3	275	9	N	250	342	1			411
06	2340 X	2023	-0-	-317	-0-	1741	3	282	9	N	256	535	1			132
07	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	1852	3	286	9	N	260	162	1			230
08	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	1805	3	261	9	N	237	355	1			112
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1898	3	277	9	N	252	282	1			82
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	1745	3	274	9	N	249	171	1			160

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

05	12524 X	9953	-0-	-2571	-0-	104	1	8105	3	Y	1585	1585	1			66
						1744	9									
06	11520 X	9725	-0-	-1795	-0-	99	1	8029	3	Y	1452	1430	1	2	8	86
						1597	9									
07	11067 X	8064	-0-	-3003	-0-	113	1	6592	3	Y	1235	1222	1	38	8	61
						1359	9									
08	11067 X	6715	-0-	-4352	-0-	98	1	5466	3	Y	1046	1028	1	43	8	36
						1151	9									
09	10710 X	6242	-0-	-4468	-0-	104	1	5171	3	Y	879	830	1	38	8	47
						967	9									
10	10044 X	7442	-0-	-2602	-0-	129	1	6048	3	Y	1150	1138	1	8	8	51
						1265	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

05	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	176	1	13755	3	Y	1567	1546	1	1	8	65
						1724	9									
06	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	169	1	13697	3	Y	1522	1483	1	15	8	89
						1674	9									
07	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	204	1	11888	3	Y	1344	1365	1			68
						1	4	1478	9							
08	15438 X	10959	-0-	-4479	-0-	165	1	9224	3	Y	1427	1415	1	30	8	50
						1570	9									
09	14940 X	9968	-0-	-4972	-0-	167	1	8365	3	Y	1305	1283	1			72
						1436	9									
10	15438 X	12373	-0-	-3065	-0-	230	1	10767	3	Y	1251	1267	1			56
						1376	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

05	11780 X	10831	-0-	-949	-0-	111	1	8596	3	Y	1931	1905	1			80
						2124	9									
06	11400 X	11152	-0-	-248	-0-	112	1	9038	3	Y	1820	1792	1			108
						2002	9									
07	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	149	1	8678	3	Y	1623	1648	1			83
						1	4	1785	9							
08	10416 X	10285	-0-	-131	-0-	142	1	7913	3	Y	2027	2009	1	30	8	71
						2230	9									
09	10080 X	8628	-0-	-1452	-0-	131	1	6568	3	Y	1754	1728	1			97
						1929	9									
10	10416 X	9622	-0-	-794	-0-	162	1	7633	3	Y	1661	1683	1			75
						1827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	9032	-0-	-12203	-0-	100	1	7768	3	Y	1058	1078	1			44
							1164	9									
06	17370	X	170	-0-	-17200	-0-	47	3	123	9	Y	112	149	1			7
07	16647	X	5836	-0-	-10811	-0-	90	1	5272	3	Y	431	416	1			22
							474	9									
08	16647	X	7915	-0-	-8732	-0-	134	1	7531	3	Y	227	241	1			8
							250	9									
09	16080	X	8963	-0-	-7117	-0-	169	1	8394	3	Y	364	352	1			20
							400	9									
10	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	158	1	7408	3	Y	497	495	1			22
							547	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9869	-0-	9869	9869	108	1	8415	3	Y	1224	1240	1			51
							1346	9									
06	17670	X	141	-0-	-17529	-0-	24	3	117	9	Y	106	151	1			6
07	15469	X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	7470	3	Y	533	512	1			27
							1	4	586	9							
08	15469	X	15224	-0-	-245	-0-	257	1	14320	3	Y	588	594	1			21
							647	9									
09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	313	1	15654	3	Y	1019	984	1			56
							1121	9									
*10	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	344	1	16132	3	Y	1481	1471	1			66
							1629	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	13214	-0-	-5107	-0-	30	1	10950	3	Y	2031	2027	1			113
							2234	9									
06	14250	X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	11001	3	Y	1752	1688	1			177
							1927	9									
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	11195	3	Y	1922	2018	1			81
							2114	9									
08	14384	X	12618	-0-	-1766	-0-	28	1	10445	3	Y	1948	1885	1			144
							2	4	2143	9							
*09	12960	X	8570	-0-	-4390	-0-	27	1	8085	3	Y	414	478	1			80
							3	4	455	9							
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					80

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	29822	X	26029	-0-	-3793	-0-	122	1	23482	3	Y	2204	2214	1			70
							1	4	2424	9							
06	27450	X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	19916	3	Y	2061	2055	1			76
							20	4	2267	9							
07	25358	X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	19868	3	Y	1898	1919	1			55
							95	4	2088	9							
08	25358	X	23141	-0-	-2217	-0-	71	1	20923	3	Y	1949	1906	1			98
							3	4	2144	9							
09	24540	X	20936	-0-	-3604	-0-	46	1	18916	3	Y	1794	1843	1			49
							1	4	1973	9							
10	25358	X	20356	-0-	-5002	-0-	44	1	18330	3	Y	1800	1761	1			88
							2	4	1980	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	25	1	8537	3	Y	1271	1308	1			127
							2	4	1398	9							
06	11100	X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	9386	3	Y	1176	1230	1			73
							1294	9									
07	12090	X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	7271	3	Y	1288	1215	1			146
							1417	9									
08	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	29	1	7876	3	Y	1254	1280	1			120
							3	4	1379	9							
09	11700	X	9993	-0-	-1707	-0-	29	1	8810	3	Y	1049	1128	1	1	8	40
							1154	9									
10	11067	X	10802	-0-	-265	-0-	51	1	9642	3	Y	1007	988	1			59
							1	4	1108	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

05	10137	X	1261	-0-	-8876	-0-	566	1	461	3	Y	213	625	1			175
							234	9									
06	9810	X	1738	-0-	-8072	-0-	862	1	514	3	Y	329	171	1			333
							362	9									
07	7471	X	1550	-0-	-5921	-0-	1169	1	329	3	Y	47	346	1			34
							52	9									
08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	875	1	568	3	Y	45	59	1			20
							50	9									
09	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	448	1	199	3	Y	521	422	1			119
							573	9									
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	422	1	1090	3	Y	608	524	1			203
							669	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

05	23095	X	20260	-0-	-2835	-0-	68	1	17739	3	Y	2228	2204	0	33	8	44
							2	4	2451	9							
06	21810	X	19617	-0-	-2193	-0-	63	1	17442	3	Y	1919	1918	0			45
							1	4	2111	9							
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	57	1	17465	3	Y	1932	1922	0			55
							12	4	2125	9							
08	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	63	1	17872	3	Y	1859	1868	0			46
							3	4	2045	9							
09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	69	1	16635	3	Y	1832	1825	0			53
							2015	9									
10	18817	X	11493	-0-	-7324	-0-	35	1	9417	3	Y	1855	1853	0			55
							2041	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

05	21266	X	20403	-0-	-863	-0-	68	1	17981	3	Y	2139	2104	0			99
							1	4	2353	9							
06	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	62	1	20726	3	Y	2013	2033	0			79
							37	4	2214	9							
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	61	1	21852	3	Y	1795	1808	0			66
							5	4	1975	9							
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	61	1	16834	3	Y	1680	1689	0			57
							1	4	1848	9							
09	17430	X	16142	-0-	-1288	-0-	53	1	14364	3	Y	1558	1583	0			32
							11	4	1714	9							
10	18011	X	12926	-0-	-5085	-0-	61	1	10886	3	Y	1796	1769	0			59
							3	4	1976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10385	X	8000	-0-	-2385	-0-	21	1	6852	3	Y	1023	1037	1			102
							2	4	1125	9							
06	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	20	1	6919	3	Y	800	852	1			50
							880	9									
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	21	1	6601	3	Y	712	681	1			81
							783	9									
08	9114	X	6551	-0-	-2563	-0-	21	1	5633	3	Y	814	817	1			78
							2	4	895	9							
09	8070	X	6629	-0-	-1441	-0-	19	1	5886	3	Y	658	709	1	2	8	25
							724	9									
*10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	41	1	7617	3	Y	735	717	1			43
							809	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1173	1	6280	3	Y	498	464	1			34
							28	4	548	9							
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	182	1	7463	3	Y	856	841	1			49
							942	9									
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	188	1	7175	3	Y	722	706	1	2	8	63
							794	9									
08	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	207	1	6541	3	Y	769	759	1	2	8	71
							7	4	846	9							
09	8190	X	6140	-0-	-2050	-0-	174	1	5289	3	Y	615	647	1	1	8	38
							677	9									
10	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	231	1	6832	3	Y	991	989	1	3	8	37
							1090	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

05	21607	X	9619	-0-	-11988	-0-	58	1	8603	3	Y	871	840	0			114
							958	9									
06	20910	X	10312	-0-	-10598	-0-	61	1	9522	3	Y	663	694	0			83
							729	9									
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	213	1	12251	3	Y	663	637	0			109
							729	9									
08	10416	X	9552	-0-	-864	-0-	59	1	9200	3	Y	266	338	0	1	8	36
							293	9									
09	10320	X	6608	-0-	-3712	-0-	38	1	5807	3	Y	694	625	0	3	8	102
							763	9									
10	13206	X	5110	-0-	-8096	-0-	26	1	4469	3	Y	559	568	0	8	8	85
							615	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

05	7285	X	5132	-0-	-2153	-0-	4859	3	273	9	N	248	701	1			397
06	7050	X	3900	-0-	-3150	-0-	3710	3	190	9	N	173	345	1			225
07	6975	X	5364	-0-	-1611	-0-	5129	3	235	9	N	214	339	1			100
08	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	5002	3	175	9	N	159					259
09	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5000	3	226	9	N	205	321	1			143
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5682	3	237	9	N	215	168	1			190

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6443	3	277	9	N	252	712	1			299
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6784	3	270	9	N	245	333	1			211
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6867	3	304	9	N	276	343	1			144
08	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	5844	3	175	9	N	159	167	1			136
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	5913	3	217	9	N	197	158	1			175
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	363	309	1			229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	116	1	8830	3	Y	564	548	0			17
							1	4	620	9							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	118	1	8925	3	Y	515	508	0			24
							567	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	203	1	7902	3	Y	485	491	0			18
							2	4	534	9							
08	9579	X	5999	-0-	-3580	-0-	179	1	5530	3	Y	264	269	0			13
							290	9									
09	9600	X	4576	-0-	-5024	-0-	227	1	4184	3	Y	148	155	0			6
							2	4	163	9							
10	9920	X	9853	-0-	-67	-0-	500	1	8867	3	Y	421	404	0			23
							23	4	463	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	439	1	6207	3	Y	1720	1704	0			115
							1	4	1892	9							
06	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	250	1	3446	3	Y	694	724	0			85
							1	4	763	9							
07	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	302	1	7069	3	Y	995	966	0			114
							2	4	1095	9							
08	9331	X	5639	-0-	-3692	-0-	218	1	4367	3	Y	957	984	0	1	8	86
							1	4	1053	9							
09	8250	X	4355	-0-	-3895	-0-	150	1	3380	3	Y	744	555	0	22	3	252
							7	4	818	9			1	8			
10	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	113	1	5798	3	Y	1390	1510	0			132
							15	4	1529	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	635	1	8959	3	Y	1952	1948	0			130
							2	4	2147	9							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	576	1	7973	3	Y	1160	1148	0			142
							1	4	1276	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	291	1	6817	3	Y	790	842	0			90
							2	4	869	9							
08	9827	X	6971	-0-	-2856	-0-	277	1	5546	3	Y	1043	1037	0	2	8	94
							1	4	1147	9							
09	9510	X	138	-0-	-9372	-0-	4	1	79	3	Y	50	124	0	1	3	16
							55	9					3	8			
10	9827	X	4229	-0-	-5598	-0-	61	1	3149	3	Y	919	848	0			87
							8	4	1011	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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	303	1	4294	3	Y	631	779	0			42
							1	4	694	9							
06	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0			214
							1	4	1922	9							
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0			135
							1	4	1297	9							
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	162	1	3240	3	Y	1364	1368	0	9	8	122
							1	4	1500	9							
09	4170	X	1310	-0-	-2860	-0-	30	1	674	3	Y	549	459	0	16	3	181
							2	4	604	9			15	8			
*10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	166	1	8507	3	Y	1941	1938	0			184
							21	4	2135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	211	1	16101	3	Y	1323	1320	0			40
							1	4	1455	9							
06	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0			71
							1711	9									
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0			41
							3	4	1238	9							
08	17763	X	15994	-0-	-1769	-0-	461	1	14221	3	Y	1192	1173	0			60
							1	4	1311	9							
09	17190	X	16158	-0-	-1032	-0-	769	1	14215	3	Y	1063	1077	0			46
							5	4	1169	9							
10	17763	X	15819	-0-	-1944	-0-	784	1	13894	3	Y	1005	997	0			54
							35	4	1106	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	29016	X	22532	-0-	-6484	-0-	76	1	21327	3	Y	1016	1007	0			19
							11	4	1118	9							
06	26190	X	17709	-0-	-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0			16
							9	4	735	9							
07	27063	X	22257	-0-	-4806	-0-	26	1	21634	3	Y	539	546	0			9
							4	4	593	9							
08	27063	X	20811	-0-	-6252	-0-	25	1	19858	3	Y	839	835	0			13
							5	4	923	9							
09	23010	X	16929	-0-	-6081	-0-	20	1	16409	3	Y	446	436	0	15	1	8
							9	4	491	9							
10	22537	X	18546	-0-	-3991	-0-	22	1	18026	3	Y	451	451	0			8
							2	4	496	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	23300	-0-	-601	-0-	79	1	21959	3	Y	1137	1127	0			22
							11	4	1251	9							
06	22440	X	16580	-0-	-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0			10
							9	4	493	9							
07	23188	X	19431	-0-	-3757	-0-	22	1	18887	3	Y	472	474	0			8
							3	4	519	9							
08	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	32	1	25925	3	Y	780	776	0			12
							7	4	858	9							
09	22560	X	17631	-0-	-4929	-0-	20	1	16727	3	Y	795	778	0	16	1	13
							9	4	875	9							
10	23312	X	19583	-0-	-3729	-0-	22	1	18702	3	Y	779	778	0			14
							2	4	857	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	30659	X	580	-0-	-30079	-0-	1	1	183	3	Y	360	353	0			7
							396	9									
06	17700	X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0			2
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	21	21	0			-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	19	1	15920	3	Y	575	562	0	3	1	10
							8	4	633	9							
*10	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	19	1	15822	3	Y	485	486	0			9
							2	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	162	1	7222	3	Y	659	645	0			14
							725	9									
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	213	1	7128	3	Y	2825	2775	0			64
							2	4	3108	9							
*10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	177	1	6446	3	Y	1261	1298	0			27
							1387	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

05	16058	X	2885	-0-	-13173	-0-	34	1	2337	3	Y	466	448	0			31
							1	4	513	9							
06	14400	X	12185	-0-	-2215	-0-	189	1	9994	3	Y	1818	155	0	1601	1	93
							2	4	2000	9							
07	12865	X	6939	-0-	-5926	-0-	119	1	5475	3	Y	1219	818	0	441	1	53
							4	4	1341	9							
08	12865	X	6771	-0-	-6094	-0-	122	1	5436	3	Y	1103	1133	0			23
							1213	9									
09	12180	X	5273	-0-	-6907	-0-	147	1	4949	3	Y	160	179	0			4
							1	4	176	9							
10	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	185	1	6737	3	Y	1439	1412	0			31
							1583	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

05	21920	X	21920	-0-	-0-	-0-	268	1	20552	3	Y	999	1003	0			30
							1	4	1099	9							
06	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	183	1	13877	3	Y	902	891	0			41
							992	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	331	1	12844	3	Y	743	757	0			27
							3	4	817	9							
08	21917	X	10293	-0-	-11624	-0-	292	1	9017	3	Y	894	876	0			45
							1	4	983	9							
09	21210	X	14030	-0-	-7180	-0-	679	1	12546	3	Y	727	741	0			31
							5	4	800	9							
10	21917	X	15835	-0-	-6082	-0-	796	1	14127	3	Y	796	784	0			43
							36	4	876	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

05	32178	X	25120	-0-	-7058	-0-	45	1	24075	3	Y	906	903	0			24
							3	4	997	9							
06	31140	X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0			29
							7	4	921	9							
07	24676	X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0			30
							3	4	1047	9							
08	24676	X	23631	-0-	-1045	-0-	40	1	22676	3	Y	819	826	0			23
							14	4	901	9							
*09	23880	X	23315	-0-	-565	-0-	28	1	22426	3	Y	780	790	0			13
							3	4	858	9							
10	24676	X	24116	-0-	-560	-0-	33	1	22914	3	Y	945	933	0			25
							129	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20460	X	14704	-0-	-5756	-0-	26	1	14211	3	Y	423	425	0			11
							2	4	465	9							
06	19800	X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0			13
							4	4	398	9							
07	15841	X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0			14
							3	4	507	9							
08	15841	X	13436	-0-	-2405	-0-	23	1	13060	3	Y	314	319	0			9
							8	4	345	9							
09	15120	X	12654	-0-	-2466	-0-	15	1	12339	3	Y	271	276	0			4
							2	4	298	9							
10	14694	X	11942	-0-	-2752	-0-	17	1	11478	3	Y	347	342	0			9
							65	4	382	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	16833	X	4156	-0-	-12677	-0-	51	1	3448	3	Y	596	571	0	1	8	40
							1	4	656	9							
06	16290	X	14385	-0-	-1905	-0-	205	1	10850	3	Y	3025	258	0	2653	1	154
							2	4	3328	9							
07	16306	X	8723	-0-	-7583	-0-	138	1	6317	3	Y	2058	1381	0	742	1	89
							4	4	2264	9							
08	16306	X	10402	-0-	-5904	-0-	177	1	7848	3	Y	2161	2205	0			45
							2377	9									
09	14400	X	10730	-0-	-3670	-0-	229	1	7626	3	Y	2612	2598	0			59
							2	4	2873	9							
10	14880	X	10144	-0-	-4736	-0-	197	1	7186	3	Y	2510	2515	0			54
							2761	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	208	1	8133	3	Y	1164	1117	0			118
							1280	9									
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	252	1	11141	3	Y	545	572	0			91
							4	4	600	9							
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	220	1	12789	3	Y	461	499	0			53
							9	4	507	9							
08	9610	X	5027	-0-	-4583	-0-	98	1	4220	3	Y	644	631	0			66
							1	4	708	9							
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	3	Y	839	796	0			109
							3	4	923	9							
10	13051	X	10444	-0-	-2607	-0-	424	1	9032	3	Y	895	894	0			110
							3	4	985	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	30535	X	26288	-0-	-4247	-0-	121	1	23352	3	Y	2558	2566	1			81
							1	4	2814	9							
06	28410	X	24640	-0-	-3770	-0-	44	1	22045	3	Y	2298	2294	1			85
							23	4	2528	9							
07	27218	X	23705	-0-	-3513	-0-	68	1	21220	3	Y	2105	2124	1	5	8	61
							101	4	2316	9							
08	27218	X	24472	-0-	-2746	-0-	75	1	21984	3	Y	2191	2140	1	1	8	111
							3	4	2410	9							
09	25440	X	22733	-0-	-2707	-0-	49	1	20451	3	Y	2029	2085	1			55
							1	4	2232	9							
10	26288	X	23081	-0-	-3207	-0-	50	1	20757	3	Y	2065	2016	1	4	8	100
							2	4	2272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	45415	X	6654	-0-	-38761	-0-	19	1	6392	3	Y	221	232	0			10
							243	9									
06	41190	X	6161	-0-	-35029	-0-	16	1	5715	3	Y	376	284	0			102
							16	4	414	9							
07	34782	X	19726	-0-	-15056	-0-	8	1	18553	3	Y	1058	1148	0			12
							1	4	1164	9							
08	34782	X	16971	-0-	-17811	-0-	11	1	15731	3	Y	1116	1112	0			16
							1	4	1228	9							
09	32730	X	20161	-0-	-12569	-0-	13	1	19083	3	Y	954	960	0			10
							16	4	1049	9							
*10	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	19	1	21130	3	Y	589	590	0			9
							1	4	648	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	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	342	1	7300	3	Y	915	926	0			72
							1007	9									
06	7170	X	4404	-0-	-2766	-0-	158	1	3689	3	Y	506	533	0			45
							557	9									
07	7409	X	4862	-0-	-2547	-0-	168	1	3954	3	Y	673	631	0			87
							740	9									
08	8029	X	4784	-0-	-3245	-0-	103	1	3869	3	Y	738	694	0	90	8	41
							812	9									
09	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	95	1	3004	3	Y	553	542	0	2	8	50
							608	9									
*10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	188	1	7603	3	Y	854	799	0	7	8	98
							939	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	17275	-0-	-984	-0-	41	1	14680	3	Y	2322	2314	1			129
							2554	9									
06	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	29	1	13718	3	Y	2078	1997	1			210
							2286	9									
07	15810	X	15654	-0-	-156	-0-	31	1	13415	3	Y	2007	2132	1			85
							2208	9									
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	36	1	13357	3	Y	2250	2169	1			166
							2	4	2475	9							
*09	15300	X	635	-0-	-14665	-0-	1	1	307	3	Y	297	406	1			57
							327	9									
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					57

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	7099	X	6507	-0-	-592	-0-	145	1	5685	3	Y	615	600	0			62
							677	9									
06	6870	X	3549	-0-	-3321	-0-	66	1	2923	3	Y	508	485	0			85
							1	4	559	9							
07	6572	X	3836	-0-	-2736	-0-	53	1	3074	3	Y	643	654	0			74
							2	4	707	9							
08	6510	X	5211	-0-	-1299	-0-	99	1	4290	3	Y	746	732	0	13	8	75
							1	4	821	9							
09	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	143	1	5096	3	Y	867	823	0	7	8	112
							2	4	954	9							
10	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	205	1	4371	3	Y	493	544	0	1	8	60
							1	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	49569	X	39579	-0-	-9990	-0-	148	1	36198	3	Y	2905	2910	0			102
							37	4	3196	9							
06	47970	X	33183	-0-	-14787	-0-	146	1	30018	3	Y	2683	2688	0			97
							68	4	2951	9							
07	38285	X	37422	-0-	-863	-0-	144	1	34251	3	Y	2587	2587	0			97
							181	4	2846	9							
08	38285	X	37661	-0-	-624	-0-	112	1	34712	3	Y	2576	2561	0			112
							3	4	2834	9							
09	37050	X	36805	-0-	-245	-0-	128	1	33818	3	Y	2595	2600	0			107
							4	4	2855	9							
10	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	151	1	31788	3	Y	2157	2117	0			147
							6	4	2373	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	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	34	1	6352	3	Y	1371	1356	1			30
							20	4	1508	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
08	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	72	1	6952	3	Y	439	423	1	46	8	8
							18	4	483	9							
09	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	23	1	7929	3	Y	747	719	1	22	8	14
							1	4	822	9							
10	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	27	1	7946	3	Y	870	836	1	34	8	14
							957	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	646	1	13804	3	Y	665	697	0			52
							732	9									
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	404	1	15182	3	Y	749	773	0	32	8	45
							824	9									
09	14700	X	12725	-0-	-1975	-0-	366	1	11583	3	Y	705	685	0	1	8	64
							776	9									
10	17515	X	9327	-0-	-8188	-0-	212	1	8551	3	Y	513	514	0	4	8	59
							564	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	73	1	10725	3	Y	599	618	0			78
							659	9									
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
							1124	9									
07	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
							1142	9									
08	11470	X	11392	-0-	-78	-0-	64	1	10089	3	Y	1126	1145	0			152
							1239	9									
09	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	60	1	9264	3	Y	767	805	0			114
							844	9									
10	11470	X	10709	-0-	-761	-0-	58	1	10034	3	Y	561	588	0			87
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8649	X	8513	-0-	-136	-0-	186	1	7271	3	Y	960	950	0			97
							1056	9									
06	8370	X	1968	-0-	-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
							1	4	508	9							
07	8246	X	1501	-0-	-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
							1	4	728	9							
08	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	275	1	11953	3	Y	1833	1721	0			188
							1	4	2016	9							
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	229	1	8173	3	Y	1067	1116	0			139
							2	4	1174	9							
10	8525	X	6794	-0-	-1731	-0-	271	1	5742	3	Y	708	760	0			87
							2	4	779	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5159	3	253	9	N	230	178	1			341
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4912	3	211	9	N	192	345	1			188
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5928	3	222	9	N	202	160	1			230
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5596	3	200	9	N	182	176	1			236
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4510	3	188	9	N	171	326	1			81
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5505	3	188	9	N	171	171	1			81

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8426	3	112	9	N	102	183	1	2	8	123
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	97	9	N	88					211
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7133	3	100	9	N	91	158	1	1	8	143
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	6841	3	103	9	N	94	2	8			235
09	8250	X	4980	-0-	-3270	-0-	4900	3	80	9	N	73	161	1	1	8	146
10	8525	X	3675	-0-	-4850	-0-	3437	3	238	9	N	216	139	1			223

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

05	5735	X	2826	-0-	-2909	-0-	21	1	1306	3	Y	1361	1286	0			79
							2	4	1497	9							
06	5550	X	2139	-0-	-3411	-0-	14	1	837	3	Y	1171	921	0	309	1	20
							1288	9									
07	10602	X	601	-0-	-10001	-0-	8	1	425	3	Y	153	170	0			3
							168	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	16	3	0	16	8	-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	21	4	0	17	8	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

05	12245	X	10670	-0-	-1575	-0-	400	1	8557	3	Y	1557	1617	0			123
							1713	9									
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	442	1	10290	3	Y	1639	1617	0			145
							1803	9									
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	345	1	8110	3	Y	1550	1496	0			199
							1705	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	247	1	9262	3	Y	1540	1606	0	39	8	94
							1694	9									
09	12540	X	10066	-0-	-2474	-0-	265	1	8375	3	Y	1296	1272	0	1	8	117
							1426	9									
10	12958	X	9003	-0-	-3955	-0-	185	1	7496	3	Y	1202	1167	0	14	8	138
							1322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494 X	5585	-0-	-2909	-0-	5117	3	468	9	N	425	1010	1			197
06	8010 X	7455	-0-	-555	-0-	6793	3	662	9	N	602	517	1			282
07	6944 X	6216	-0-	-728	-0-	5664	3	552	9	N	502	517	1			267
08	6944 X	5707	-0-	-1237	-0-	5173	3	534	9	N	485	532	1			220
09	6720 X	4951	-0-	-1769	-0-	4498	3	453	9	N	412	482	1			150
10	6944 X	5309	-0-	-1635	-0-	4638	3	671	9	N	610	507	1			253

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

05	16151 X	14164	-0-	-1987	-0-	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0			49
						7	4	1810	9							
06	15750 X	12974	-0-	-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0			51
						2	4	1645	9							
07	16275 X	13126	-0-	-3149	-0-	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0			45
						6	4	1638	9							
08	16275 X	11985	-0-	-4290	-0-	53	1	10389	3	Y	1403	1407	0			41
						1543	9									
09	13710 X	12213	-0-	-1497	-0-	55	1	10632	3	Y	1386	1391	0			36
						1	4	1525	9							
10	14167 X	11995	-0-	-2172	-0-	59	1	10254	3	Y	1529	1353	0	171	8	41
						1682	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

05	7502 X	6314	-0-	-1188	-0-	43	1	5364	3	Y	822	812	0	5	8	24
						3	4	904	9							
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0			30
						1	4	965	9							
07	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2	8	30
						3	4	1082	9							
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	947	949	0			28
						1042	9									
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	Y	939	942	0	1	8	24
						1	4	1033	9							
*10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	42	1	7309	3	Y	904	901	0			27
						994	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

05	12803 X	9748	-0-	-3055	-0-	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0			34
						5	4	1241	9							
06	10110 X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0			34
						1	4	1100	9							
07	9455 X	9216	-0-	-239	-0-	48	1	8166	3	Y	907	913	0			28
						4	4	998	9							
08	9455 X	9300	-0-	-155	-0-	41	1	8213	3	Y	951	951	0			28
						1046	9									
09	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	42	1	8202	3	Y	900	905	0			23
						1	4	990	9							
*10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	48	1	8414	3	Y	939	934	0			28
						1033	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0			5
							2	4	213	9							
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0			6
							3	4	227	9							
08	18135	X	16021	-0-	-2114	-0-	28	1	15784	3	Y	181	182	0			5
							10	4	199	9							
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	22	1	17918	3	Y	192	194	0			3
							2	4	211	9							
*10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	26	1	18130	3	Y	251	247	0			7
							102	4	276	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

05	11408	X	8243	-0-	-3165	-0-	51	1	7501	3	Y	628	645	0			82
							691	9									
06	9480	X	9321	-0-	-159	-0-	49	1	7657	3	Y	1468	1366	0			184
							1615	9									
07	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	100	1	5709	3	Y	673	746	0			111
							740	9									
08	8246	X	7835	-0-	-411	-0-	41	1	6441	3	Y	1230	1175	0			166
							1353	9									
09	9330	X	6349	-0-	-2981	-0-	38	1	5766	3	Y	495	588	0			73
							545	9									
10	9641	X	6978	-0-	-2663	-0-	37	1	6256	3	Y	623	600	0			96
							685	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

05	19530	X	12716	-0-	-6814	-0-	80	1	11873	3	Y	694	686	0			91
							763	9									
06	0	W	10134	-0-	10134	10134	64	1	9956	3	Y	104	182	0			13
							114	9									
07	0	W	8099	-0-	8099	18233	138	1	7895	3	Y	60	63	0			10
							66	9									
08	0	W	7175	-0-	7175	25408	45	1	7033	3	Y	88	86	0			12
							97	9									
09	35138	X	9730	-0-	-25408	-0-	59	1	9126	3	Y	495	434	0			73
							545	9									
10	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	61	1	10547	3	Y	529	520	0			82
							582	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

05	12927	X	10798	-0-	-2129	-0-	76	1	9371	3	Y	1223	1218	0			37
							6	4	1345	9							
06	12000	X	10393	-0-	-1607	-0-	50	1	9008	3	Y	1213	1203	0	6	8	41
							1	4	1334	9							
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	68	1	11531	3	Y	1265	1267	0	1	8	38
							6	4	1392	9							
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	51	1	10172	3	Y	1245	1237	0	10	8	36
							1370	9									
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	51	1	10042	3	Y	1082	1080	0	10	8	28
							1	4	1190	9							
*10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	61	1	10696	3	Y	1131	1106	0	20	8	33
							1244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15655	X	13255	-0-	-2400	-0-	95	1	11656	3	Y	1361	1356	0			41
							7	4	1497	9							
06	15150	X	12301	-0-	-2849	-0-	60	1	10899	3	Y	1218	1217	0			42
							2	4	1340	9							
07	12772	X	12591	-0-	-181	-0-	67	1	11185	3	Y	1212	1217	0			37
							6	4	1333	9							
08	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	50	1	9886	3	Y	1165	1168	0			34
							1282	9									
09	12360	X	11139	-0-	-1221	-0-	51	1	9935	3	Y	1047	1054	0			27
							1	4	1152	9							
*10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	67	1	11624	3	Y	1284	1221	0	53	8	37
							1412	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	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	103	1	6347	3	Y	1981	1971	0			115
							9	4	2179	9							
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	89	1	5385	3	Y	3433	2700	0	788	1	60
							1	4	3776	9							
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	116	1	5632	3	Y	2479	2484	0			55
							2727	9									
08	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	93	1	5251	3	Y	2288	2219	0	34	8	90
							2517	9									
09	9210	X	1068	-0-	-8142	-0-	25	1	759	3	Y	258	340	0			8
							284	9									
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	14	11	0	11	8	-0-

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	16399	X	15102	-0-	-1297	-0-	48	1	12811	3	Y	2038	2004	0			95
							1	4	2242	9							
06	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	44	1	14562	3	Y	1963	1981	0			77
							26	4	2159	9							
07	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	44	1	15633	3	Y	1998	2001	0			74
							4	4	2198	9							
08	15314	X	14521	-0-	-793	-0-	45	1	12412	3	Y	1876	1864	0	23	8	63
							2064	9									
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	50	1	13367	3	Y	1636	1653	0	13	8	33
							10	4	1800	9							
10	15314	X	11733	-0-	-3581	-0-	54	1	9602	3	Y	1885	1856	0			62
							3	4	2074	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	20429	X	17876	-0-	-2553	-0-	59	1	15799	3	Y	1834	1801	0			85
							1	4	2017	9							
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	56	1	18787	3	Y	1672	1680	0	12	8	65
							34	4	1839	9							
07	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	53	1	18834	3	Y	1525	1534	0			56
							4	4	1678	9							
08	17422	X	16386	-0-	-1036	-0-	53	1	14761	3	Y	1428	1434	0	1	8	49
							1	4	1571	9							
09	16860	X	16294	-0-	-566	-0-	55	1	14765	3	Y	1330	1352	0			27
							11	4	1463	9							
10	17422	X	12108	-0-	-5314	-0-	59	1	10405	3	Y	1492	1470	0			49
							3	4	1641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19437	X	12564	-0-	-6873	-0-	171	1	10538	3	Y	1674	1671	0			97
							14	4	1841	9							
06	16260	X	14528	-0-	-1732	-0-	180	1	10802	3	Y	3222	2534	0	729	1	56
							2	4	3544	9							
07	15159	X	13482	-0-	-1677	-0-	217	1	10479	3	Y	2532	2532	0			56
							1	4	2785	9							
08	15159	X	12195	-0-	-2964	-0-	171	1	9660	3	Y	2149	2087	0	33	8	85
							2364	9									
09	14520	X	1857	-0-	-12663	-0-	48	1	1426	3	Y	348	423	0			10
							383	9									
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	17	15	0	12	8	-0-

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	28613	X	15343	-0-	-13270	-0-	42	1	11711	3	Y	3258	3229	0			62
							6	4	3584	9							
06	27690	X	11348	-0-	-16342	-0-	12	1	9127	3	Y	2004	2019	0			47
							5	4	2204	9							
07	29047	X	11095	-0-	-17952	-0-	10	1	8755	3	Y	2117	2127	0			37
							1	4	2329	9							
08	29047	X	25130	-0-	-3917	-0-	30	1	23800	3	Y	1176	1195	0			18
							6	4	1294	9							
09	28110	X	11623	-0-	-16487	-0-	14	1	11188	3	Y	377	369	0	20	1	6
							6	4	415	9							
*10	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	22	1	18497	3	Y	438	436	0			8
							2	4	482	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	24149	-0-	-4588	-0-	78	1	21705	3	Y	2141	2117	0			41
							11	4	2355	9							
06	21990	X	12249	-0-	-9741	-0-	15	1	11616	3	Y	556	584	0			13
							6	4	612	9							
07	20181	X	19875	-0-	-306	-0-	23	1	19352	3	Y	452	457	0			8
							3	4	497	9							
08	24149	X	15271	-0-	-8878	-0-	18	1	14258	3	Y	901	895	0			14
							4	4	991	9							
09	23370	X	7446	-0-	-15924	-0-	8	1	6878	3	Y	505	494	0	16	1	9
							4	4	556	9							
10	24149	X	12947	-0-	-11202	-0-	15	1	12475	3	Y	414	416	0			7
							2	4	455	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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	400	1	9144	3	Y	2476	2489	0			85
							5	4	2724	9							
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	371	1	9269	3	Y	2380	2369	0			96
							21	4	2618	9							
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	290	1	7978	3	Y	2664	2628	0			132
							18	4	2930	9							
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	165	1	7965	3	Y	3034	2950	0	38	8	178
							1	4	3337	9							
09	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	144	1	7430	3	Y	2328	2421	0	3	8	82
							2	4	2561	9							
10	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	133	1	6583	3	Y	2468	2462	0			88
							2715	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	33015	X	21424	-0-	-11591	-0-	69	1	19401	3	Y	1767	1743	0	5	8	33
							10	4	1944	9							
06	31950	X	22738	-0-	-9212	-0-	28	1	21694	3	Y	913	925	0			21
							12	4	1004	9							
07	28582	X	17756	-0-	-10826	-0-	20	1	16906	3	Y	752	625	0	137	8	11
							3	4	827	9							
08	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	27	1	21621	3	Y	653	588	0	67	8	9
							6	4	718	9							
09	22740	X	22339	-0-	-401	-0-	26	1	21590	3	Y	647	627	0	12	1	11
							11	4	712	9			6	8			
10	23498	X	19233	-0-	-4265	-0-	23	1	18831	3	Y	343	348	0			6
							2	4	377	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	Y	772	777	0			27
							4	4	849	9							
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	Y	659	659	0			27
							17	4	725	9							
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	276	1	7608	3	Y	668	662	0			33
							17	4	735	9							
08	9114	X	7757	-0-	-1357	-0-	143	1	6858	3	Y	686	678	0			41
							1	4	755	9							
09	8820	X	6857	-0-	-1963	-0-	116	1	5994	3	Y	678	692	0	3	8	24
							1	4	746	9							
10	9114	X	5734	-0-	-3380	-0-	97	1	4806	3	Y	755	752	0			27
							831	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	415	1	25687	3	Y	1133	1099	0			101
							1246	9									
06	24300	X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	Y	973	1005	0			69
							1070	9									
07	29822	X	19248	-0-	-10574	-0-	306	1	17889	3	Y	957	961	0			65
							1053	9									
08	29822	X	24228	-0-	-5594	-0-	385	1	22883	3	Y	873	886	0			52
							960	9									
09	28860	X	22980	-0-	-5880	-0-	399	1	21721	3	Y	782	771	0			63
							860	9									
10	27342	X	22128	-0-	-5214	-0-	435	1	20658	3	Y	941	911	0			93
							1035	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

05	34875	X	28232	-0-	-6643	-0-	93	1	25875	3	Y	2046	2029	0			39
							13	4	2251	9							
06	30420	X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	Y	1385	1392	0			32
							13	4	1524	9							
07	40393	X	38692	-0-	-1701	-0-	44	1	37258	3	Y	1258	1268	0			22
							6	4	1384	9							
08	40393	X	14561	-0-	-25832	-0-	17	1	13761	3	Y	708	719	0			11
							4	4	779	9							
09	39090	X	10038	-0-	-29052	-0-	11	1	9234	3	Y	716	701	0	14	1	12
							5	4	788	9							
10	38688	X	23841	-0-	-14847	-0-	27	1	22939	3	Y	793	791	0			14
							3	4	872	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	12274	3	Y	1941	1945	0			67
							6	4	2135	9							
06	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	Y	1921	1910	0			78
							28	4	2113	9							
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	414	1	11375	3	Y	1940	1922	0			96
							25	4	2134	9							
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	261	1	12560	3	Y	1935	1916	0			115
							2	4	2129	9							
09	13320	X	12848	-0-	-472	-0-	219	1	11362	3	Y	1149	1221	0	3	8	40
							3	4	1264	9							
10	13764	X	10463	-0-	-3301	-0-	189	1	9379	3	Y	813	824	0			29
							1	4	894	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	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	72	1	10672	3	Y	461	473	0			60
							507	9									
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0			19
							171	9									
07	0	W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0			145
							970	9									
08	0	W	11066	-0-	11066	31803	67	1	10463	3	Y	487	566	0			66
							536	9									
09	42864	X	11061	-0-	-31803	-0-	68	1	10465	3	Y	480	475	0			71
							528	9									
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	62	1	10660	3	Y	462	462	0			71
							508	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	332	1	8142	3	Y	1813	1818	0			64
							2	4	1994	9							
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0			105
							6	4	1826	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0			80
							13	4	1331	9							
08	10478	X	8772	-0-	-1706	-0-	202	1	6636	3	Y	1757	1526	0	234	1	77
							1	4	1933	9							
09	10140	X	9007	-0-	-1133	-0-	116	1	6725	3	Y	1967	1930	0	88	1	26
							2	4	2164	9							
10	10478	X	8964	-0-	-1514	-0-	116	1	7667	3	Y	1071	1086	0			11
							3	4	1178	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	27652	X	24654	-0-	-2998	-0-	176	1	22627	3	Y	1683	1684	1			135
							1851	9									
06	0	W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1			148
							1668	9									
07	0	W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1			162
							185	4	1738	9							
08	0	W	22999	-0-	22999	70255	145	1	21212	3	Y	1493	1526	1			129
							1642	9									
09	91622	X	21367	-0-	-70255	-0-	127	1	19709	3	Y	1392	1369	1	1	8	151
							1531	9									
10	22444	X	22083	-0-	-361	-0-	154	1	20368	3	Y	1418	1392	1			177
							1	4	1560	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19561	X	18426	-0-	-1135	-0-	130	1	16802	3	Y	1358	1355	1			109
							1494	9									
06	0	W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1			127
							1431	9									
07	0	W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1			115
							134	4	1238	9							
08	0	W	18496	-0-	18496	54108	117	1	16972	3	Y	1279	1284	1			110
							1407	9									
09	71515	X	17407	-0-	-54108	-0-	102	1	15962	3	Y	1221	1198	1			133
							1343	9									
*10	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	127	1	16860	3	Y	1252	1229	1			156
							1	4	1377	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	20987	X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	16237	3	Y	1279	1281	1			103
							1407	9									
06	18810	X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1			116
							1300	9									
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	15201	3	Y	1219	1210	1			125
							127	4	1341	9							
08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	102	1	14893	3	Y	1125	1153	1			97
							1238	9									
09	15600	X	14758	-0-	-842	-0-	87	1	13523	3	Y	1044	1027	1			114
							1148	9									
10	16120	X	13197	-0-	-2923	-0-	92	1	12108	3	Y	906	907	1			113
							997	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	5172	3	Y	928	950	0			94
							1021	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0			142
							2	4	931	9							
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	10067	3	Y	751	807	0			86
							7	4	826	9							
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	183	1	7950	3	Y	905	898	0			93
							1	4	996	9							
09	6120	X	3917	-0-	-2203	-0-	81	1	2875	3	Y	873	852	0			114
							1	4	960	9							
10	9703	X	5592	-0-	-4111	-0-	199	1	4231	3	Y	1055	1040	0			129
							1	4	1161	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	23281	X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	13620	3	Y	733	740	0			96
							806	9									
06	19410	X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0			19
							165	9									
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	16942	3	Y	18	34	0			3
							20	9									
08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	104	1	16305	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	101	1	15447	3	Y	461	397	0			68
							507	9									
10	17267	X	12979	-0-	-4288	-0-	72	1	12304	3	Y	548	531	0			85
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	12927	X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	8222	3	Y	2306	2334	0			81
							2	4	2537	9							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0			127
							8	4	2196	9							
07	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	6700	3	Y	1561	1585	0			103
							12	4	1717	9							
08	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	209	1	6889	3	Y	2174	1887	0	294	1	96
							1	4	2391	9							
09	10740	X	9144	-0-	-1596	-0-	116	1	6665	3	Y	2146	2107	0	107	1	28
							2	4	2361	9							
10	11098	X	10810	-0-	-288	-0-	138	1	9128	3	Y	1400	1413	0			15
							4	4	1540	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	0	W	9755	-0-	9755	9755	292	1	7178	3	Y	2075	2086	0			73
							2	4	2283	9							
06	0	W	7637	-0-	7637	17392	164	1	5338	3	Y	1936	1886	0			123
							5	4	2130	9							
07	20590	X	3198	-0-	-17392	-0-	147	1	2515	3	Y	483	574	0			32
							5	4	531	9							
08	13020	X	4096	-0-	-8924	-0-	105	1	3441	3	Y	499	433	0	76	1	22
							1	4	549	9							
09	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	92	1	5351	3	Y	489	480	0	25	1	6
							2	4	538	9							
10	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	120	1	7893	3	Y	1068	1063	0			11
							3	4	1175	9							

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	8060	X	594	-0-	-7466	-0-	198	1	161	3	Y	214	46	1			177
							235	9									
06	7800	X	276	-0-	-7524	-0-	165	1	99	3	Y	11	173	1			15
							12	9									
07	5673	X	595	-0-	-5078	-0-	96	1	27	3	Y	429	136	1			308
							472	9									
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	382	1	249	3	Y	444	557	1	1	8	194
							488	9									
09	570	X	125	-0-	-445	-0-	84	1	38	3	Y	3	196	1			1
							3	9									
10	589	X	144	-0-	-445	-0-	38	1	99	3	Y	6	5	1			2
							7	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	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	87	1	14693	3	Y	1351	1342	0			62
							1486	9									
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	188	1	13254	3	Y	1236	1213	0	25	8	60
							1360	9									
07	14477	X	13253	-0-	-1224	-0-	220	1	11777	3	Y	1142	1152	0			50
							1256	9									
08	16275	X	14011	-0-	-2264	-0-	230	1	12454	3	Y	1206	1220	0			36
							1327	9									
09	15750	X	14934	-0-	-816	-0-	198	1	13526	3	Y	1100	1100	0			36
							1210	9									
10	16275	X	15638	-0-	-637	-0-	73	1	14327	3	Y	1125	1121	0			40
							1238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	80	1	13337	3	Y	1393	1396	0			63
							1532	9									
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	185	1	12994	3	Y	1276	1275	0			64
							1404	9									
07	15376	X	15023	-0-	-353	-0-	247	1	13279	3	Y	1361	1365	0			60
							1497	9									
08	15376	X	14734	-0-	-642	-0-	239	1	12965	3	Y	1391	1410	0			41
							1530	9									
09	14880	X	13379	-0-	-1501	-0-	173	1	11825	3	Y	1255	1255	0			41
							1381	9									
10	15066	X	12806	-0-	-2260	-0-	57	1	11288	3	Y	1328	1322	0			47
							1461	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	6851	X	5768	-0-	-1083	-0-	373	1	4280	3	Y	1014	1031	1			34
							1115	9									
06	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1			78
							1107	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1			67
							1139	9									
08	5766	X	3658	-0-	-2108	-0-	150	1	2959	3	Y	497	523	1			41
							2	4	547	9							
09	5940	X	4947	-0-	-993	-0-	273	1	4162	3	Y	465	468	1			38
							512	9									
10	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	257	1	4931	3	Y	415	416	1			37
							457	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	27311	X	22845	-0-	-4466	-0-	67	1	21284	3	Y	1345	1328	0			60
							14	4	1480	9							
06	24840	X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0			43
							19	4	1271	9							
07	23622	X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0			92
							16	4	1216	9							
08	23622	X	19984	-0-	-3638	-0-	93	1	18926	3	Y	873	932	0	2	8	31
							5	4	960	9							
09	22650	X	17363	-0-	-5287	-0-	85	1	16270	3	Y	915	899	0			47
							1	4	1007	9							
10	22847	X	13975	-0-	-8872	-0-	76	1	13011	3	Y	806	812	0			41
							1	4	887	9							

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	20646	X	15013	-0-	-5633	-0-	42	1	13283	3	Y	1527	1506	0			68
							8	4	1680	9							
06	19980	X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0			52
							12	4	1531	9							
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0			109
							10	4	1433	9							
08	13330	X	11055	-0-	-2275	-0-	48	1	9825	3	Y	1073	1143	0			39
							2	4	1180	9							
09	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	55	1	10483	3	Y	1213	1190	0			62
							1	4	1334	9							
10	13330	X	10923	-0-	-2407	-0-	57	1	9693	3	Y	1065	1073	0			54
							1	4	1172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	60	1	19245	3	Y	1419	1399	0			63
							12	4	1561	9							
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0			43
							17	4	1271	9							
07	22289	X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0			96
							12	4	1273	9							
08	22289	X	13344	-0-	-8945	-0-	61	1	12287	3	Y	903	964	0	3	8	32
							3	4	993	9							
09	21330	X	18668	-0-	-2662	-0-	91	1	17343	3	Y	1121	1095	0			58
							1	4	1233	9							
10	20863	X	15104	-0-	-5759	-0-	82	1	13989	3	Y	938	948	0			48
							1	4	1032	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	752	1	1199	3	Y	264	346	1			112
							428	4	290	9							
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1			58
							227	4	235	9							
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1			63
							329	4	255	9							
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	249	236	1			76
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	235	244	1			67
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	291	271	1	1	8	86

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	482	1	4038	3	Y	617	606	0			41
							679	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0			43
							3	4	666	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0			46
							3	4	645	9							
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	3	Y	347	360	0			33
							1	4	382	9							
09	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	199	1	3282	3	Y	362	361	0			34
							398	9									
10	5208	X	3737	-0-	-1471	-0-	194	1	2965	3	Y	525	507	0			52
							578	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

05	18848	X	13238	-0-	-5610	-0-	37	1	11909	3	Y	1167	1150	0			52
							8	4	1284	9							
06	18240	X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0			38
							10	4	1114	9							
07	12741	X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0			84
							9	4	1106	9							
08	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	50	1	10251	3	Y	732	790	0			26
							3	4	805	9							
09	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	54	1	10291	3	Y	878	859	0			45
							1	4	966	9							
10	12741	X	9117	-0-	-3624	-0-	48	1	8246	3	Y	747	754	0			38
							1	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	400	1	9167	3	Y	1209	1206	0			42
							5	4	1330	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0			48
							17	4	1315	9							
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0			52
							19	4	1150	9							
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	253	1	12120	3	Y	655	668	0			39
							1	4	721	9							
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	189	1	9771	3	Y	1369	1357	0	3	8	48
							2	4	1506	9							
*10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	188	1	9310	3	Y	1829	1812	0			65
							2012	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	477	1	10905	3	Y	1608	1600	0			55
							5	4	1769	9							
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	11594	3	Y	1618	1608	0			65
							26	4	1780	9							
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	427	1	11722	3	Y	1841	1815	0			91
							26	4	2025	9							
08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	261	1	12557	3	Y	2091	2058	0			124
							2	4	2300	9							
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	218	1	11289	3	Y	1626	1690	0	3	8	57
							3	4	1789	9							
*10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	228	1	11310	3	Y	1684	1681	0			60
							1	4	1852	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	300	1	6887	3	Y	1315	1317	0			45
							3	4	1447	9							
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	6855	3	Y	1245	1240	0			50
							15	4	1370	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	276	1	7591	3	Y	1138	1132	0			56
							17	4	1252	9							
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	164	1	7911	3	Y	1030	1025	0			61
							1	4	1133	9							
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	147	1	7606	3	Y	1351	1361	0	3	8	48
							2	4	1486	9							
*10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	155	1	7664	3	Y	1625	1615	0			58
							1788	9									

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	17329	X	13575	-0-	-3754	-0-	270	1	10383	3	Y	2656	2567	0			221
							2922	9									
06	16350	X	10042	-0-	-6308	-0-	267	1	7793	3	Y	1799	1850	0			170
							3	4	1979	9							
07	13051	X	10023	-0-	-3028	-0-	332	1	8398	3	Y	1161	1231	0			100
							16	4	1277	9							
08	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	263	1	11929	3	Y	2268	2248	0			120
							2	4	2495	9							
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	239	1	11228	3	Y	1614	1688	0			46
							3	4	1775	9							
*10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	198	1	13081	3	Y	2290	2240	0			96
							2	4	2519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12803	X	7891	-0-	-4912	-0-	161	1	6173	3	Y	1415	1367	0			118
							1557	9									
06	12390	X	3281	-0-	-9109	-0-	96	1	2788	3	Y	360	444	0			34
							1	4	396	9							
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	347	1	8769	3	Y	175	194	0			15
							16	4	193	9							
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	213	1	9652	3	Y	293	292	0			16
							2	4	322	9							
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	206	1	9703	3	Y	218	228	0			6
							3	4	240	9							
*10	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	147	1	9738	3	Y	1887	1814	0			79
							1	4	2076	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	16802	X	14584	-0-	-2218	-0-	309	1	11859	3	Y	2196	2117	0			183
							2416	9									
06	15900	X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282	0			115
							3	4	1335	9							
07	12927	X	11334	-0-	-1593	-0-	389	1	9818	3	Y	1008	1036	0			87
							18	4	1109	9							
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	298	1	13473	3	Y	2146	2119	0			114
							3	4	2361	9							
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	248	1	11695	3	Y	1687	1753	0			48
							3	4	1856	9							
*10	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	219	1	14481	3	Y	1971	1937	0			82
							2	4	2168	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	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	72	1	12188	3	Y	788	784	0			36
							867	9									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679	0	32	8	34
							780	9									
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	233	1	12498	3	Y	730	732	0			32
							803	9									
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	245	1	13303	3	Y	860	867	0			25
							946	9									
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	174	1	11907	3	Y	818	816	0			27
							900	9									
10	13547	X	12584	-0-	-963	-0-	59	1	11623	3	Y	820	818	0			29
							902	9									

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	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	85	1	14361	3	Y	1638	1637	0			75
							1802	9									
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	228	1	16045	3	Y	1398	1403	0			70
							1538	9									
07	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	324	1	17369	3	Y	1581	1576	0	6	8	69
							1739	9									
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	328	1	17789	3	Y	1831	1846	0			54
							2014	9									
09	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	247	1	16845	3	Y	1823	1818	0			59
							2005	9									
*10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	90	1	17691	3	Y	1959	1949	0			69
							2155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	59	1	9987	3	Y	1951	1953	0	5	8	89
							2146	9									
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	3	Y	1781	1781	0			89
							1959	9									
07	12741	X	11107	-0-	-1634	-0-	165	1	8893	3	Y	1863	1870	0			82
							2049	9									
08	12741	X	10243	-0-	-2498	-0-	152	1	8219	3	Y	1702	1734	0			50
							1872	9									
09	12330	X	9563	-0-	-2767	-0-	112	1	7604	3	Y	1679	1662	0	13	8	54
							1847	9									
*10	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	68	1	13585	3	Y	2124	2103	0			75
							2336	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0			111
							2676	9									
06	19680	X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0			111
							2446	9									
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	284	1	15246	3	Y	2260	2272	0			99
							2486	9									
08	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	272	1	14731	3	Y	2282	2314	0			67
							2510	9									
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	205	1	13947	3	Y	2188	2184	0			71
							2407	9									
*10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	73	1	14299	3	Y	2388	2375	0			84
							2627	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1			85
							1	4	2382	9							
06	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1			82
							1	4	1753	9							
07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	100	1	28940	3	Y	1386	1371	1			97
							6	4	1525	9							
08	48298	X	28631	-0-	-19667	-0-	97	1	27016	3	Y	1380	1404	1			73
							1518	9									
09	46740	X	27399	-0-	-19341	-0-	110	1	25884	3	Y	1277	1287	1			63
							1405	9									
10	48298	X	26700	-0-	-21598	-0-	102	1	25170	3	Y	1298	1260	1			101
							1428	9									

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	30380	X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1			62
							1730	9									
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1			71
							1529	9									
07	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1			91
							6	4	1434	9							
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	92	1	25657	3	Y	1227	1253	1			65
							1350	9									
09	24660	X	24604	-0-	-56	-0-	98	1	23237	3	Y	1154	1162	1			57
							1269	9									
10	28954	X	24497	-0-	-4457	-0-	94	1	23149	3	Y	1139	1107	1			89
							1	4	1253	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 #: 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	29233	X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1			73
							2042	9									
06	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1			90
							1	4	1935	9							
07	27187	X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1			78
							4	4	1220	9							
08	27187	X	21654	-0-	-5533	-0-	73	1	20268	3	Y	1194	1209	1			63
							1313	9									
09	26310	X	19709	-0-	-6601	-0-	78	1	18368	3	Y	1148	1154	1			57
							1263	9									
10	26536	X	19471	-0-	-7065	-0-	73	1	18075	3	Y	1203	1166	1			94
							1323	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	23374	X	21045	-0-	-2329	-0-	74	1	17122	3	Y	3491	3457	1			125
							9	4	3840	9							
06	20460	X	17975	-0-	-2485	-0-	60	1	14487	3	Y	3113	3120	1	1	8	117
							4	4	3424	9							
07	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	69	1	15694	3	Y	3133	3127	1			123
							7	4	3446	9							
08	19840	X	17525	-0-	-2315	-0-	63	1	14191	3	Y	2969	3005	1	3	8	84
							5	4	3266	9							
09	19200	X	15718	-0-	-3482	-0-	56	1	12940	3	Y	2471	2432	1	29	8	94
							4	4	2718	9							
10	19840	X	14281	-0-	-5559	-0-	44	1	11918	3	Y	2105	2100	1	8	8	91
							3	4	2316	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	24893	X	20411	-0-	-4482	-0-	70	1	18486	3	Y	1685	1660	0	4	8	78
							1	4	1854	9							
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	69	1	23096	3	Y	1650	1649	0	15	8	64
							41	4	1815	9							
07	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	57	1	20415	3	Y	1434	1445	0			53
							5	4	1577	9							
08	17546	X	17420	-0-	-126	-0-	57	1	15842	3	Y	1383	1389	0			47
							1521	9									
09	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	64	1	17236	3	Y	1250	1271	0			26
							13	4	1375	9							
10	17546	X	14653	-0-	-2893	-0-	73	1	13002	3	Y	1431	1409	0	1	8	47
							4	4	1574	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	19760	-0-	-1196	-0-	67	1	17850	3	Y	1674	1656	0			78
							2	4	1841	9							
06	0	W	23243	-0-	23243	23243	64	1	21345	3	Y	1633	1647	0			64
							38	4	1796	9							
07	0	W	24228	-0-	24228	47471	62	1	22250	3	Y	1737	1737	0			64
							5	4	1911	9							
08	0	W	15440	-0-	15440	62911	49	1	13671	3	Y	1563	1574	0			53
							1	4	1719	9							
09	75717	X	12806	-0-	-62911	-0-	41	1	11009	3	Y	1589	1609	0			33
							8	4	1748	9							
10	18817	X	12832	-0-	-5985	-0-	60	1	10688	3	Y	1892	1863	0			62
							3	4	2081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	4	1	1018	3	Y	249	245	0			12
							274	9									
06	0	W	1624	-0-	1624	1624	4	1	1346	3	Y	247	249	0			10
							2	4	272	9							
07	0	W	1422	-0-	1422	3046	3	1	1110	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
08	0	W	2330	-0-	2330	5376	3	1	731	3	Y	1451	1412	0			49
							1596	9									
09	3000	N	1204	-0-	-1796	3580	1	1	338	3	Y	786	819	0			16
							865	9									
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	480					Y	375	379	0			12

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	21080	X	17128	-0-	-3952	-0-	57	1	15053	3	Y	1834	1804	0			85
							1	4	2017	9							
06	20400	X	20380	-0-	-20	-0-	56	1	18422	3	Y	1699	1717	0			67
							33	4	1869	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	48	1	17113	3	Y	1433	1447	0			53
							4	4	1576	9							
08	16988	X	13401	-0-	-3587	-0-	43	1	11803	3	Y	1414	1419	0			48
							1555	9									
09	16440	X	14126	-0-	-2314	-0-	47	1	12666	3	Y	1275	1297	0			26
							10	4	1403	9							
10	16988	X	12083	-0-	-4905	-0-	58	1	10301	3	Y	1564	1539	0			51
							4	4	1720	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	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	41	1	10845	3	Y	1525	1500	0			71
							1	4	1678	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	39	1	12663	3	Y	1424	1439	0			56
							23	4	1566	9							
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	13074	3	Y	1338	1345	0			49
							3	4	1472	9							
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	40	1	10998	3	Y	1547	1543	0			53
							1	4	1702	9							
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	42	1	11125	3	Y	1394	1418	0			29
							9	4	1533	9							
10	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	43	1	7676	3	Y	1440	1422	0			47
							3	4	1584	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11124	-0-	-780	-0-	35	1	9483	3	Y	1459	1434	0			68
							1	4	1605	9							
06	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	34	1	11326	3	Y	1424	1436	0			56
							20	4	1566	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	38	1	13649	3	Y	1278	1287	0			47
							3	4	1406	9							
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	38	1	10651	3	Y	1450	1448	0			49
							1595	9									
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	38	1	10049	3	Y	1299	1321	0			27
							8	4	1429	9							
10	9672	X	7979	-0-	-1693	-0-	37	1	6493	3	Y	1315	1299	0			43
							2	4	1447	9							

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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	261	1	2794	3	Y	1010	1023	0			53
							1	4	1111	9							
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	6075	3	Y	1123	1147	0			29
							1235	9									
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	622	1	6748	3	Y	1226	1156	0	53	1	46
							1	4	1349	9							
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	491	1	5324	3	Y	866	888	0			24
							5	4	953	9							
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	485	1	5448	3	Y	934	921	0			37
							1027	9									
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	307	1	3392	3	Y	872	877	0			32
							959	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	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	550	1	5911	3	Y	1291	1304	0			68
							1	4	1420	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	464	1	5008	3	Y	1221	1257	0			32
							1343	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	564	1	6119	3	Y	977	922	0	51	1	36
							1	4	1075	9							
08	7874	X	4530	-0-	-3344	-0-	317	1	3428	3	Y	711	727	0			20
							3	4	782	9							
09	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	491	1	5522	3	Y	833	819	0	1	8	33
							916	9									
10	7874	X	5653	-0-	-2221	-0-	399	1	4406	3	Y	771	775	0			29
							848	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	25420	X	20588	-0-	-4832	-0-	38	1	19934	3	Y	560	555	0			33
							616	9									
06	19710	X	11971	-0-	-7739	-0-	46	1	11393	3	Y	484	486	0			31
							532	9									
07	20367	X	13230	-0-	-7137	-0-	41	1	12709	3	Y	436	445	0	2	8	20
							480	9									
08	20584	X	8946	-0-	-11638	-0-	6	1	8411	3	Y	480	469	0	1	8	30
							1	4	528	9							
09	19920	X	11045	-0-	-8875	-0-	10	1	10550	3	Y	441	439	0			32
							485	9									
10	20584	X	18412	-0-	-2172	-0-	22	1	17715	3	Y	614	617	0			29
							675	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	14167	X	5649	-0-	-8518	-0-	10	1	5263	3	Y	342	340	0			20
							376	9									
06	11310	X	8470	-0-	-2840	-0-	30	1	7376	3	Y	967	926	0			61
							1064	9									
07	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	12	1	3629	3	Y	282	330	0			13
							310	9									
08	10850	X	4930	-0-	-5920	-0-	4	1	4695	3	Y	210	210	0			13
							231	9									
09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10	1	10037	3	Y	779	736	0			56
							857	9									
*10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	19	1	15391	3	Y	556	586	0			26
							612	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	25792	X	18510	-0-	-7282	-0-	33	1	17396	3	Y	983	968	0	5	8	58
							1081	9									
06	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855	0	2	8	54
							938	9									
07	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	60	1	18565	3	Y	821	837	0	1	8	37
							903	9									
08	18848	X	18524	-0-	-324	-0-	13	1	17577	3	Y	847	820	0	11	8	53
							2	4	932	9							
09	19260	X	18552	-0-	-708	-0-	18	1	17668	3	Y	787	778	0	6	8	56
							866	9									
10	19902	X	19183	-0-	-719	-0-	23	1	18251	3	Y	826	839	0	5	8	38
							909	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

05	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	288	1	17860	3	Y	549	531	0			49
							604	9									
06	17400	X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512	0			35
							548	9									
07	17980	X	13486	-0-	-4494	-0-	219	1	12791	3	Y	433	438	0			30
							476	9									
08	18755	X	14356	-0-	-4399	-0-	228	1	13559	3	Y	517	516	0			31
							569	9									
09	18150	X	11725	-0-	-6425	-0-	203	1	11035	3	Y	443	438	0			36
							487	9									
10	18755	X	11086	-0-	-7669	-0-	220	1	10469	3	Y	361	361	0			36
							397	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

05	18135	X	5704	-0-	-12431	-0-	86	1	5321	3	Y	270	274	0			24
							297	9									
06	17550	X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487	0			35
							548	9									
07	15872	X	11553	-0-	-4319	-0-	186	1	10894	3	Y	430	436	0			29
							473	9									
08	13299	X	10315	-0-	-2984	-0-	164	1	9762	3	Y	354	362	0			21
							389	9									
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	265	1	14441	3	Y	548	525	0			44
							603	9									
*10	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	319	1	15146	3	Y	517	510	0			51
							569	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

05	16430	X	9737	-0-	-6693	-0-	147	1	9109	3	Y	437	421	0			39
							481	9									
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	260	1	15951	3	Y	705	694	0			50
							776	9									
07	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	314	1	18362	3	Y	569	580	0			39
							626	9									
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	297	1	17631	3	Y	651	651	0			39
							716	9									
09	16980	X	15341	-0-	-1639	-0-	269	1	14652	3	Y	382	390	0			31
							420	9									
10	19313	X	15384	-0-	-3929	-0-	306	1	14541	3	Y	488	471	0			48
							537	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	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	276	1	17094	3	Y	555	537	0			49
						611	9									
06	17220 X	13259	-0-	-3961	-0-	203	1	12495	3	Y	510	523	0			36
						561	9									
07	17794 X	11978	-0-	-5816	-0-	192	1	11203	3	Y	530	530	0			36
						583	9									
08	17980 X	14346	-0-	-3634	-0-	229	1	13580	3	Y	488	495	0			29
						537	9									
09	17400 X	11128	-0-	-6272	-0-	187	1	10158	3	Y	712	683	0			58
						783	9									
10	17980 X	13034	-0-	-4946	-0-	257	1	12198	3	Y	526	532	0			52
						579	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	27838 X	22832	-0-	-5006	-0-	42	1	22090	3	Y	635	594	0	35	8	36
						1	4	699	9							
06	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	87	1	21696	3	Y	504	493	0	16	8	31
						1	4	554	9							
07	27838 X	21799	-0-	-6039	-0-	69	1	21200	3	Y	482	476	0	16	8	21
						530	9									
08	27466 X	7830	-0-	-19636	-0-	6	1	7220	3	Y	548	502	0	34	8	33
						1	4	603	9							
09	23580 X	230	-0-	-23350	-0-	156	3	74	9	Y	67	80	0	16	8	4
10	23095 X	2536	-0-	-20559	-0-	3	1	2202	3	Y	301	291	0			14
						331	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

05	25234 X	15563	-0-	-9671	-0-	240	1	14860	3	N	421	412	0	38
						463	9							
06	24420 X	14715	-0-	-9705	-0-	229	1	14072	3	N	376	387	0	27
						414	9							
07	25234 X	10999	-0-	-14235	-0-	179	1	10460	3	N	327	332	0	22
						360	9							
08	23312 X	10500	-0-	-12812	-0-	168	1	9977	3	N	323	326	0	19
						355	9							
*09	22560 X	2416	-0-	-20144	-0-	39	1	2135	3	N	220	221	0	18
						242	9							
*10	15562 X	888	-0-	-14674	-0-	15	1	696	3	N	161	163	0	16
						177	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	32395	X	23612	-0-	-8783	-0-	363	1	22530	3	N	654	639	0			58
							719	9									
06	21810	X	14139	-0-	-7671	-0-	216	1	13279	3	N	585	602	0			41
							644	9									
07	21297	X	17237	-0-	-4060	-0-	280	1	16366	3	N	537	541	0			37
							591	9									
08	23622	X	17486	-0-	-6136	-0-	278	1	16528	3	N	618	618	0			37
							680	9									
*09	22860	X	21687	-0-	-1173	-0-	379	1	20612	3	N	633	619	0			51
							696	9									
*10	23622	X	20165	-0-	-3457	-0-	401	1	19028	3	N	669	654	0			66
							736	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	17453	X	8489	-0-	-8964	-0-	16	1	8110	3	Y	330	330	0			20
							363	9									
06	0	W	14303	-0-	14303	14303	55	1	13611	3	Y	579	562	0			37
							637	9									
07	0	W	19195	-0-	19195	33498	61	1	18701	3	Y	394	413	0			18
							433	9									
08	0	W	19321	-0-	19321	52819	14	1	18900	3	Y	368	363	0			23
							2	4	405	9							
09	67370	X	14551	-0-	-52819	-0-	14	1	14172	3	Y	332	331	0			24
							365	9									
10	14973	X	11606	-0-	-3367	-0-	14	1	11381	3	Y	192	207	0			9
							211	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	16244	X	11548	-0-	-4696	-0-	42	1	9635	3	N	1696	1668	1			61
							5	4	1866	9							
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	54	1	13031	3	N	2400	2370	1			91
							4	4	2640	9							
07	19313	X	14917	-0-	-4396	-0-	55	1	12408	3	N	2225	2229	1			87
							6	4	2448	9							
08	19313	X	17691	-0-	-1622	-0-	66	1	14820	3	N	2545	2560	1			72
							5	4	2800	9							
*09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	66	1	15141	3	N	2416	2371	1	25	8	92
							5	4	2658	9							
*10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	60	1	16087	3	N	2298	2290	1			100
							4	4	2528	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	27373	X	20376	-0-	-6997	-0-	70	1	16373	3	Y	3567	3536	1			128
							9	4	3924	9							
06	24060	X	18086	-0-	-5974	-0-	60	1	14654	3	Y	3062	3075	1			115
							4	4	3368	9							
07	20274	X	18266	-0-	-2008	-0-	65	1	14714	3	Y	3164	3155	1			124
							7	4	3480	9							
08	20274	X	16740	-0-	-3534	-0-	60	1	13490	3	Y	2896	2938	1			82
							4	4	3186	9							
09	19620	X	15012	-0-	-4608	-0-	53	1	12234	3	Y	2474	2461	1			95
							4	4	2721	9							
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	47	1	12664	3	Y	2919	2887	1			127
							3	4	3211	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	14539	X	12240	-0-	-2299	-0-	39	1	11084	3	Y	1015	994	0			69
							1117	9									
06	14070	X	10894	-0-	-3176	-0-	36	1	9882	3	Y	887	898	0			58
							976	9									
07	12958	X	10426	-0-	-2532	-0-	36	1	9500	3	Y	809	812	0			55
							890	9									
08	12958	X	9451	-0-	-3507	-0-	38	1	8497	3	Y	833	830	0			58
							916	9									
09	11910	X	10302	-0-	-1608	-0-	55	1	9227	3	Y	927	918	0			67
							1020	9									
10	12245	X	10782	-0-	-1463	-0-	80	1	9419	3	Y	1166	1159	0			74
							1283	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	65	1	18568	3	Y	846	826	0			57
							931	9									
06	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	68	1	18765	3	Y	1081	1067	0			71
							1189	9									
07	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	78	1	20357	3	Y	1056	1056	0			71
							1162	9									
08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	84	1	18687	3	Y	1115	1109	0			77
							1227	9									
09	20010	X	17375	-0-	-2635	-0-	97	1	16276	3	Y	911	923	0			65
							1002	9									
10	21607	X	15831	-0-	-5776	-0-	124	1	14688	3	Y	926	932	0			59
							1019	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	30	1	8408	3	Y	860	852	0			58
							946	9									
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	39	1	10667	3	Y	936	933	0			61
							1030	9									
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	38	1	9863	3	Y	765	774	0			52
							842	9									
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	54	1	12069	3	Y	1027	1008	0			71
							1130	9									
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	68	1	11333	3	Y	924	929	0			66
							1016	9									
*10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100	1	11822	3	Y	860	871	0			55
							946	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	19458	-0-	-1746	-0-	63	1	17470	3	Y	1742	1723	0			33
							9	4	1916	9							
06	19110	X	9798	-0-	-9312	-0-	12	1	9177	3	Y	549	569	0			13
							5	4	604	9							
07	19747	X	13106	-0-	-6641	-0-	15	1	12729	3	Y	327	334	0			6
							2	4	360	9							
08	19468	X	18684	-0-	-784	-0-	23	1	18127	3	Y	481	480	0			7
							5	4	529	9							
09	18840	X	9604	-0-	-9236	-0-	11	1	9093	3	Y	450	439	0	10	1	8
							5	4	495	9							
10	19468	X	14419	-0-	-5049	-0-	17	1	13975	3	Y	386	387	0			7
							2	4	425	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	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	116	1	45457	3	N	2558	2548	1			101
							1	4	2814	9							
06	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	97	1	29784	3	N	1639	1655	1	1	8	84
							1	4	1803	9							
07	39401	X	29725	-0-	-9676	-0-	96	1	27789	3	N	1667	1634	1			117
							6	4	1834	9							
08	48391	X	27892	-0-	-20499	-0-	94	1	26049	3	N	1590	1622	1	1	8	84
							1749	9									
*09	46830	X	25386	-0-	-21444	-0-	101	1	23709	3	N	1433	1445	1	1	8	71
							1576	9									
*10	48391	X	25006	-0-	-23385	-0-	94	1	23349	3	N	1420	1374	1	6	8	111
							1	4	1562	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

05	5580	X	3580	-0-	-2000	-0-	112	1	2147	3	Y	1200	1245	1			181
							1	4	1320	9							
06	5610	X	3264	-0-	-2346	-0-	122	1	1946	3	Y	1087	1150	1			118
							1196	9									
07	5797	X	2160	-0-	-3637	-0-	85	1	1068	3	Y	732	774	1			76
							202	4	805	9							
08	5797	X	706	-0-	-5091	-0-	15	1	276	3	Y	377	400	1			53
							415	9									
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	107	1	2024	3	Y	1043	1028	1			68
							1147	9									
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	3	Y	1098	1013	1			153
							1208	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	340	1	6550	3	Y	601	623	1			91
							1	4	661	9							
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	367	1	5831	3	Y	547	579	1			59
							1	4	602	9							
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	503	1	6330	3	Y	586	584	1			61
							1193	4	645	9							
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	303	1	5774	3	Y	600	577	1			84
							1	4	660	9							
09	7320	X	6665	-0-	-655	-0-	320	1	6106	3	Y	217	287	1			14
							239	9									
10	8680	X	5807	-0-	-2873	-0-	229	1	5296	3	Y	256	234	1			36
							282	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

05	26009	X	19549	-0-	-6460	-0-	36	1	18917	3	Y	542	535	0			32
							596	9									
06	25170	X	20167	-0-	-5003	-0-	79	1	19627	3	Y	419	423	0	2	8	26
							461	9									
07	20987	X	19389	-0-	-1598	-0-	60	1	18665	3	Y	604	602	0			28
							664	9									
08	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	15	1	19155	3	Y	641	628	0			41
							2	4	705	9							
09	20160	X	15433	-0-	-4727	-0-	15	1	15073	3	Y	314	332	0			23
							345	9									
10	20832	X	14804	-0-	-6028	-0-	18	1	14454	3	Y	302	311	0			14
							332	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	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	58	1	8298	3	Y	800	802	0	1	8	23
							1	4	880	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	54	1	11798	3	Y	710	693	0	6	1	34
							20	4	781	9							
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	106	1	11372	3	Y	840	841	0	1	8	32
							11	4	924	9							
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	170	1	16826	3	Y	1331	1325	0			38
							1464	9									
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	171	1	15460	3	Y	1269	1231	0			76
							1396	9									
*10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	114	1	15169	3	Y	1506	1534	0			48
							1	4	1657	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	92	1	12979	3	Y	907	893	0			27
							1	4	998	9							
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	48	1	10609	3	Y	794	777	0	6	1	38
							18	4	873	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	108	1	11566	3	Y	529	547	0			20
							12	4	582	9							
08	14074	X	6660	-0-	-7414	-0-	63	1	6260	3	Y	306	317	0			9
							337	9									
09	13620	X	6059	-0-	-7561	-0-	62	1	5615	3	Y	347	335	0			21
							382	9									
10	14074	X	9538	-0-	-4536	-0-	70	1	9309	3	Y	144	160	0			5
							1	4	158	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	5558	-0-	-8206	-0-	36	1	5028	3	Y	448	450	0	2	8	13
							1	4	493	9							
06	13320	X	7821	-0-	-5499	-0-	32	1	7159	3	Y	562	543	0	5	1	27
							12	4	618	9							
07	15407	X	11331	-0-	-4076	-0-	98	1	10529	3	Y	630	633	0			24
							11	4	693	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	150	1	14852	3	Y	908	906	0			26
							999	9									
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	166	1	14947	3	Y	786	765	0			47
							865	9									
*10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	116	1	15545	3	Y	933	950	0			30
							2	4	1026	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	58	1	16535	3	Y	914	894	0			62
							1005	9									
06	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	54	1	14792	3	Y	989	986	0			65
							1088	9									
07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	52	1	13787	3	Y	969	969	0			65
							1066	9									
08	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	82	1	18128	3	Y	690	707	0			48
							759	9									
09	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	107	1	17911	3	Y	287	314	0			21
							316	9									
10	17608	X	16991	-0-	-617	-0-	139	1	16457	3	Y	359	357	0			23
							395	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	13144	X	11078	-0-	-2066	-0-	35	1	10038	3	Y	914	893	0			62
							1005	9									
06	12720	X	10147	-0-	-2573	-0-	34	1	9219	3	Y	813	821	0	1	8	53
							894	9									
07	11935	X	10580	-0-	-1355	-0-	37	1	9657	3	Y	805	804	0			54
							886	9									
08	11656	X	9335	-0-	-2321	-0-	37	1	8326	3	Y	884	877	0			61
							972	9									
09	10710	X	8345	-0-	-2365	-0-	44	1	7469	3	Y	756	763	0			54
							832	9									
10	11067	X	9266	-0-	-1801	-0-	70	1	8293	3	Y	821	823	0			52
							903	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	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	3445	3	133	9	N	121	516	1			487
06	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3400	3	369	9	N	335	524	1			298
07	4774	X	3352	-0-	-1422	-0-	3015	3	337	9	N	306	341	1			263
08	4774	X	3955	-0-	-819	-0-	3509	3	446	9	N	405	356	1			312
09	4350	X	3362	-0-	-988	-0-	3000	3	362	9	N	329	484	1			157
10	3906	X	2038	-0-	-1868	-0-	1744	3	294	9	N	267					424

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	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	73	1	10374	3	Y	503	499	0			15
							1	4	553	9							
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	2	1	13
							8	4	304	9			6	8			
07	9548	X	8862	-0-	-686	-0-	78	1	8300	3	Y	433	427	0	2	8	17
							8	4	476	9							
08	11005	X	10566	-0-	-439	-0-	101	1	9927	3	Y	489	481	0	11	8	14
							538	9									
09	10650	X	9752	-0-	-898	-0-	102	1	9175	3	Y	432	414	0	6	8	26
							475	9									
10	11005	X	8253	-0-	-2752	-0-	59	1	7758	3	Y	395	398	0	11	8	12
							1	4	435	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	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	97	1	13617	3	Y	471	468	0			14
							2	4	518	9							
06	6990	X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	2	1	13
							11	4	294	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	103	1	10954	3	Y	444	440	0			17
							11	4	488	9							
08	13981	X	5435	-0-	-8546	-0-	50	1	4910	3	Y	432	437	0			12
							475	9									
09	13530	X	2688	-0-	-10842	-0-	26	1	2351	3	Y	283	278	0			17
							311	9									
10	13981	X	2837	-0-	-11144	-0-	18	1	2450	3	Y	335	341	0			11
							369	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	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	87	1	12285	3	Y	330	327	0			10
							1	4	363	9							
06	10890	X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	2	1	9
							9	4	206	9							
07	11253	X	8962	-0-	-2291	-0-	79	1	8549	3	Y	295	293	0			11
							9	4	325	9							
08	12214	X	7917	-0-	-4297	-0-	76	1	7460	3	Y	346	347	0			10
							381	9									
09	11820	X	7446	-0-	-4374	-0-	77	1	6987	3	Y	347	336	0			21
							382	9									
10	12214	X	7405	-0-	-4809	-0-	53	1	7088	3	Y	239	252	0			8
							1	4	263	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	29977	X	23043	-0-	-6934	-0-	71	1	19782	3	Y	2891	2866	0			55
							10	4	3180	9							
06	22680	X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0			37
							6	4	1751	9							
07	26257	X	16821	-0-	-9436	-0-	18	1	15253	3	Y	1406	1418	0			25
							3	4	1547	9							
08	26257	X	20336	-0-	-5921	-0-	24	1	19120	3	Y	1079	1088	0			16
							5	4	1187	9							
09	25410	X	5971	-0-	-19439	-0-	6	1	5349	3	Y	557	545	0	19	1	9
							3	4	613	9							
10	23033	X	9257	-0-	-13776	-0-	11	1	8810	3	Y	395	397	0			7
							1	4	435	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	40858	X	8400	-0-	-32458	-0-	32	1	7530	3	Y	759	755	0			97
							3	4	835	9							
06	35730	X	8794	-0-	-26936	-0-	16	1	6920	3	Y	1685	1500	0			282
							4	4	1854	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9	1	7606	3	Y	1870	1931	0	194	1	27
							2	4	2057	9							
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	3	Y	210	234	0			3
							4	4	231	9							
09	8790	X	7007	-0-	-1783	-0-	5	1	6807	3	Y	176	176	0			3
							1	4	194	9							
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	7	1	8106	3	Y	182	182	0			3
							2	4	200	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	21917 X	19909	-0-	-2008	-0-	71	1	18405	3	Y	1301	1300	0			26
						2	4	1431	9							
06	21210 X	18740	-0-	-2470	-0-	62	1	17325	3	Y	1229	1206	0	20	8	29
						1	4	1352	9							
07	19840 X	18553	-0-	-1287	-0-	56	1	17264	3	Y	1110	1108	0			31
						12	4	1221	9							
08	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	66	1	18597	3	Y	1160	1163	0			28
						3	4	1276	9							
09	19200 X	16405	-0-	-2795	-0-	61	1	15091	3	Y	1139	1134	0			33
						1253	9									
10	19840 X	10646	-0-	-9194	-0-	35	1	9574	3	Y	943	948	0			28
						1037	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

05	19251 X	14055	-0-	-5196	-0-	50	1	12893	3	Y	1010	1015	0			20
						1	4	1111	9							
06	15510 X	12587	-0-	-2923	-0-	42	1	11658	3	Y	805	806	0			19
						1	4	886	9							
07	13547 X	10760	-0-	-2787	-0-	32	1	10000	3	Y	655	655	0			19
						7	4	721	9							
08	13547 X	6835	-0-	-6712	-0-	22	1	6253	3	Y	508	515	0			12
						1	4	559	9							
09	13110 X	10148	-0-	-2962	-0-	39	1	9640	3	Y	426	426	0			12
						469	9									
*10	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	76	1	20365	3	Y	950	934	0			28
						1045	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

05	18135 X	15764	-0-	-2371	-0-	56	1	14579	3	Y	1025	1029	0			21
						1	4	1128	9							
06	17550 X	17075	-0-	-475	-0-	58	1	16013	3	Y	912	911	0			22
						1	4	1003	9							
07	14880 X	14063	-0-	-817	-0-	42	1	13046	3	Y	878	875	0			25
						9	4	966	9							
08	14880 X	13253	-0-	-1627	-0-	44	1	12276	3	Y	846	850	0			21
						2	4	931	9							
09	14400 X	14066	-0-	-334	-0-	54	1	13099	3	Y	830	827	0			24
						913	9									
*10	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	53	1	13957	3	Y	844	843	0			25
						928	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

05	12896 X	10357	-0-	-2539	-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	1			235
						561	9									
06	12480 X	9732	-0-	-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1			124
						460	9									
07	12958 X	10146	-0-	-2812	-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1			149
						397	9									
08	12679 X	9240	-0-	-3439	-0-	178	1	8710	3	Y	320	319	1			150
						352	9									
09	11910 X	9169	-0-	-2741	-0-	635	1	8186	3	Y	316	306	1			160
						348	9									
10	10354 X	9085	-0-	-1269	-0-	717	1	7980	3	Y	353	402	1			111
						388	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	21917	X	17192	-0-	-4725	-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	0			136
							7	4	5240	9							
06	18510	X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5	8	90
							2	4	4124	9							
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1	8	73
							20	4	3391	9							
08	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	277	1	12678	3	Y	4245	4230	0	7	8	81
							6	4	4670	9							
09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	380	1	13553	3	Y	5086	4985	0	12	8	170
							79	4	5595	9							
10	13485	X	12931	-0-	-554	-0-	230	1	8542	3	Y	3780	3843	0	17	8	90
							1	4	4158	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	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	0			27
							2	4	1493	9							
06	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0			29
							1	4	1355	9							
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0			35
							12	4	1373	9							
08	18259	X	16973	-0-	-1286	-0-	55	1	15597	3	Y	1198	1204	0			29
							3	4	1318	9							
09	17670	X	16896	-0-	-774	-0-	64	1	15603	3	Y	1117	1114	0			32
							1229	9									
10	18259	X	17504	-0-	-755	-0-	61	1	16164	3	Y	1163	1161	0			34
							1279	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	12524	X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	0			38
							1	4	1448	9							
06	12120	X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0			69
							2	4	3182	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0			63
							11	4	2934	9							
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	218	1	10000	3	Y	1923	1949	0			37
							4	4	2115	9							
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	199	1	7090	3	Y	1938	1908	0	2	8	65
							41	4	2132	9							
10	9486	X	6392	-0-	-3094	-0-	125	1	4641	3	Y	1478	1508	0			35
							1626	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	11873	X	3050	-0-	-8823	-0-	71	1	2975	3	Y	2	14	0			-0-
							2	4	2	9							
06	9240	X	2507	-0-	-6733	-0-	48	1	2452	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	169	1	9353	3	Y	3420	3339	0			81
							14	4	3762	9							
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	182	1	8343	3	Y	3211	3231	0			61
							4	4	3532	9							
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	181	1	6466	3	Y	1743	1746	0			58
							37	4	1917	9							
*10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	132	1	4912	3	Y	1540	1561	0			37
							1694	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	19375	X	18095	-0-	-1280	-0-	64	1	16734	3	Y	1178	1178	0			24
							1	4	1296	9							
06	18750	X	15346	-0-	-3404	-0-	51	1	14188	3	Y	1005	1005	0			24
							1	4	1106	9							
07	17732	X	16480	-0-	-1252	-0-	50	1	15344	3	Y	978	974	0			28
							10	4	1076	9							
08	17732	X	15515	-0-	-2217	-0-	52	1	14388	3	Y	975	979	0			24
							2	4	1073	9							
09	17160	X	11433	-0-	-5727	-0-	42	1	10401	3	Y	900	898	0			26
							990	9									
10	17732	X	7454	-0-	-10278	-0-	25	1	6712	3	Y	652	659	0			19
							717	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	15903	X	7659	-0-	-8244	-0-	27	1	7024	3	Y	552	551	0			11
							1	4	607	9							
06	15210	X	8790	-0-	-6420	-0-	30	1	8255	3	Y	459	459	0			11
							505	9									
07	10540	X	8252	-0-	-2288	-0-	25	1	7710	3	Y	465	463	0			13
							5	4	512	9							
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	39	1	10911	3	Y	820	813	0			20
							2	4	902	9							
09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	58	1	14342	3	Y	693	693	0			20
							762	9									
*10	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	65	1	17327	3	Y	934	926	0			28
							1027	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	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	166	1	12960	3	Y	1230	1216	1			51
							1353	9									
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	142	1	11453	3	Y	1168	1132	1	19	8	68
							1285	9									
07	14415	X	10778	-0-	-3637	-0-	163	1	9460	3	Y	1049	1064	1			53
							1	4	1154	9							
08	14477	X	12649	-0-	-1828	-0-	201	1	11203	3	Y	1132	1145	1			40
							1245	9									
09	14010	X	9773	-0-	-4237	-0-	169	1	8447	3	Y	1052	1034	1			58
							1157	9									
10	14477	X	5419	-0-	-9058	-0-	92	1	4286	3	Y	946	962	1			42
							1041	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	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	60	1	4682	3	Y	610	600	1			25
							671	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1			35
							647	9									
07	5456	X	3919	-0-	-1537	-0-	56	1	3298	3	Y	514	523	1			26
							565	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	113	1	6330	3	Y	495	503	1			18
							545	9									
09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	129	1	6437	3	Y	721	699	1			40
							793	9									
*10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	157	1	7380	3	Y	757	763	1			34
							833	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	19003	X	9789	-0-	-9214	-0-	110	1	8664	3	Y	923	916	1			38
							1015	9									
06	14940	X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1			53
							991	9									
07	11191	X	8118	-0-	-3073	-0-	123	1	7144	3	Y	774	788	1			39
							851	9									
08	11191	X	4000	-0-	-7191	-0-	57	1	3197	3	Y	678	693	1			24
							746	9									
09	10830	X	2190	-0-	-8640	-0-	33	1	1634	3	Y	475	473	1			26
							523	9									
10	11191	X	2742	-0-	-8449	-0-	41	1	1888	3	Y	739	732	1			33
							813	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

05	8494	X	7285	-0-	-1209	-0-	18	1	6706	3	Y	508	501	0			36
							2	4	559	9							
06	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0			36
							29	4	543	9							
07	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	19	1	6378	3	Y	453	460	0			29
							3	4	498	9							
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	25	1	8871	3	Y	510	496	0			43
							4	4	561	9							
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	26	1	8753	3	Y	526	511	0	3	8	55
							4	4	579	9							
*10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	20	1	7990	3	Y	522	535	0			42
							5	4	574	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	21	1	7794	3	Y	570	562	0			41
							2	4	627	9							
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0			50
							33	4	755	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	21	1	7222	3	Y	666	673	0			43
							3	4	733	9							
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	26	1	9197	3	Y	650	638	0			55
							4	4	715	9							
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	25	1	8308	3	Y	635	621	0	3	8	66
							4	4	699	9							
*10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	21	1	8181	3	Y	697	707	0			56
							5	4	767	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

05	12307	X	11865	-0-	-442	-0-	29	1	10764	3	Y	972	958	0			69
							3	4	1069	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	31	1	10341	3	Y	982	967	0	13	8	71
							47	4	1080	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	922	934	0			59
							4	4	1014	9							
08	11191	X	10598	-0-	-593	-0-	27	1	9591	3	Y	887	872	0			74
							4	4	976	9							
09	10830	X	9619	-0-	-1211	-0-	26	1	8703	3	Y	805	792	0	3	8	84
							4	4	886	9							
*10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	25	1	9928	3	Y	1255	1239	0			100
							6	4	1381	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	10137	X	3730	-0-	-6407	-0-	33	1	3662	3	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
06	5310	X	3274	-0-	-2036	-0-	47	1	2946	3	Y	255	249	1			6
							281	9									
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	6	1	3187	3	Y	160	147	1	17	8	2
							3	4	176	9							
08	4061	X	2853	-0-	-1208	-0-	5	1	2539	3	Y	279	261	1	17	8	3
							2	4	307	9							
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	6	1	2914	3	Y	307	298	1	6	8	6
							338	9									
*10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	16	1	5580	3	Y	833	802	1	24	8	13
							4	4	916	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	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	88	1	9638	3	Y	256	256	1			1
							5	4	282	9							
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	107	1	6741	3	Y	1104	1079	1			26
							1	4	1214	9							
07	8804	X	8039	-0-	-765	-0-	13	1	7297	3	Y	657	674	1			9
							6	4	723	9							
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	19	1	9046	3	Y	584	586	1			7
							7	4	642	9							
09	9690	X	7946	-0-	-1744	-0-	14	1	7225	3	Y	643	636	1			14
							707	9									
10	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	23	1	8391	3	Y	838	838	1			14
							6	4	922	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	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	32	1	10852	3	Y	1580	1576	1			16
							28	4	1738	9							
06	13560	X	13499	-0-	-61	-0-	32	1	12358	3	Y	998	1001	1			13
							11	4	1098	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	57	1	19444	3	Y	1192	1189	1			16
							113	4	1311	9							
08	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	69	1	23960	3	Y	1984	1974	1			26
							58	4	2182	9							
09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	54	1	22615	3	Y	1707	1696	1			37
							16	4	1878	9							
*10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	39	1	21230	3	Y	1648	1649	1			36
							18	4	1813	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	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	76	1	25545	3	Y	2006	2005	1			21
							65	4	2207	9							
06	26550	X	24275	-0-	-2275	-0-	57	1	22126	3	Y	1883	1879	1			25
							21	4	2071	9							
07	26691	X	17388	-0-	-9303	-0-	46	1	15667	3	Y	1440	1446	1			19
							91	4	1584	9							
08	27900	X	13359	-0-	-14541	-0-	34	1	11847	3	Y	1317	1319	1			17
							29	4	1449	9							
09	27000	X	15599	-0-	-11401	-0-	34	1	14210	3	Y	1223	1213	1			27
							10	4	1345	9							
10	27900	X	12645	-0-	-15255	-0-	21	1	11582	3	Y	938	945	1			20
							10	4	1032	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	24056	X	22003	-0-	-2053	-0-	59	1	19928	3	Y	1786	1784	1			19
							51	4	1965	9							
06	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	57	1	22242	3	Y	1718	1715	1			22
							21	4	1890	9							
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	78	1	26819	3	Y	1864	1861	1			25
							156	4	2050	9							
08	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	77	1	26780	3	Y	1921	1921	1			25
							65	4	2113	9							
09	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	60	1	25044	3	Y	1583	1574	1			34
							17	4	1741	9							
*10	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	40	1	21804	3	Y	1751	1747	1			38
							18	4	1926	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	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	440	1	13241	3	Y	1565	1504	1	37	8	58
							1	4	1722	9							
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	11599	3	Y	1499	1452	1	56	8	49
							1	4	1649	9							
07	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	430	1	12247	3	Y	1484	1447	1	43	8	43
							1	4	1632	9							
08	17701	X	15730	-0-	-1971	-0-	523	1	13458	3	Y	1589	1559	1	9	8	64
							1	4	1748	9							
09	15510	X	13897	-0-	-1613	-0-	458	1	11714	3	Y	1567	1529	1	48	8	54
							1	4	1724	9							
10	15407	X	12074	-0-	-3333	-0-	362	1	9959	3	Y	1594	1577	1	9	8	62
							1753	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	18972	X	14052	-0-	-4920	-0-	411	1	12361	3	Y	1163	1143	1			44
							1	4	1279	9							
06	18360	X	12271	-0-	-6089	-0-	389	1	10759	3	Y	1021	953	1	80	8	32
							1123	9									
07	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	392	1	11148	3	Y	946	950	1			28
							1	4	1041	9							
08	14043	X	10432	-0-	-3611	-0-	347	1	8940	3	Y	1040	1020	1	6	8	42
							1	4	1144	9							
09	13590	X	10316	-0-	-3274	-0-	350	1	8936	3	Y	935	944	1			33
							1	4	1029	9							
10	14043	X	10463	-0-	-3580	-0-	330	1	9077	3	Y	960	955	1			38
							1056	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	24211	X	18722	-0-	-5489	-0-	561	1	16895	3	Y	1150	1129	1			44
							1	4	1265	9							
06	23430	X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
							1	4	1157	9							
07	20119	X	11166	-0-	-8953	-0-	342	1	9727	3	Y	996	1002	1			30
							1	4	1096	9							
08	19995	X	15962	-0-	-4033	-0-	551	1	14193	3	Y	1106	1091	1			45
							1	4	1217	9							
09	18120	X	16816	-0-	-1304	-0-	578	1	14783	3	Y	1322	1320	1			47
							1	4	1454	9							
10	18724	X	15173	-0-	-3551	-0-	477	1	13101	3	Y	1449	1439	1			57
							1	4	1594	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	27559	X	17456	-0-	-10103	-0-	33	1	15912	3	Y	1237	1261	0			79
							150	4	1361	9							
06	26670	X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
							49	4	1117	9							
07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	64	1	29903	3	Y	1596	1606	0			73
							1	4	1756	9							
08	29109	X	27769	-0-	-1340	-0-	53	1	26017	3	Y	1542	1538	0			77
							3	4	1696	9							
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	48	1	20587	3	Y	1502	1494	0			85
							1	4	1652	9							
10	29109	X	20640	-0-	-8469	-0-	54	1	19332	3	Y	1135	1106	0			114
							5	4	1249	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	34193	X	28482	-0-	-5711	-0-	52	1	25634	3	Y	2321	2315	0			147
							243	4	2553	9							
06	33090	X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
							49	4	1157	9							
07	31992	X	24858	-0-	-7134	-0-	50	1	23381	3	Y	1296	1323	0			59
							1	4	1426	9							
08	31992	X	20404	-0-	-11588	-0-	39	1	19436	3	Y	843	860	0			42
							2	4	927	9							
09	27570	X	20084	-0-	-7486	-0-	43	1	18914	3	Y	1024	1008	0			58
							1	4	1126	9							
10	28489	X	19537	-0-	-8952	-0-	51	1	18139	3	Y	1221	1156	0			123
							4	4	1343	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	34038	X	33853	-0-	-185	-0-	63	1	30983	3	Y	2285	2170	0			145
							293	4	2514	9							
06	29850	X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
							55	4	1185	9							
07	29698	X	21203	-0-	-8495	-0-	43	1	19853	3	Y	1187	1221	0			54
							1	4	1306	9							
08	29698	X	21245	-0-	-8453	-0-	40	1	20034	3	Y	1063	1064	0			53
							2	4	1169	9							
09	28740	X	22240	-0-	-6500	-0-	48	1	20903	3	Y	1171	1158	0			66
							1	4	1288	9							
10	29698	X	19494	-0-	-10204	-0-	50	1	17954	3	Y	1351	1281	0			136
							4	4	1486	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	23870	X	22861	-0-	-1009	-0-	45	1	21827	3	Y	712	668	0			45
							206	4	783	9							
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	73	1	23121	3	Y	607	602	0			50
							60	4	668	9							
07	21266	X	20846	-0-	-420	-0-	43	1	20043	3	Y	690	708	0			32
							1	4	759	9							
08	21266	X	16655	-0-	-4611	-0-	32	1	16008	3	Y	557	561	0			28
							2	4	613	9							
09	20580	X	18876	-0-	-1704	-0-	42	1	17997	3	Y	760	745	0			43
							1	4	836	9							
10	21266	X	18491	-0-	-2775	-0-	49	1	17439	3	Y	908	860	0			91
							4	4	999	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	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	68	1	26595	3	Y	1453	1470	1			57
						1	4	1598	9							
06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	64	1	19728	3	Y	1159	1157	1			59
						1275	9									
07	27497 X	18565	-0-	-8932	-0-	60	1	17338	3	Y	1058	1043	1			74
						3	4	1164	9							
08	28272 X	17812	-0-	-10460	-0-	60	1	16640	3	Y	1011	1032	1			53
						1112	9									
09	27360 X	16373	-0-	-10987	-0-	65	1	15267	3	Y	946	952	1			47
						1041	9									
10	28272 X	16285	-0-	-11987	-0-	61	1	15158	3	Y	969	940	1			76
						1066	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

05	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	43	1	16661	3	Y	788	795	1			31
						867	9									
06	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	40	1	12171	3	Y	588	589	1			30
						647	9									
07	19623 X	10712	-0-	-8911	-0-	35	1	10085	3	Y	536	528	1			38
						2	4	590	9							
08	19623 X	9626	-0-	-9997	-0-	32	1	8977	3	Y	561	569	1			30
						617	9									
09	18990 X	8600	-0-	-10390	-0-	34	1	8006	3	Y	509	514	1			25
						560	9									
10	17577 X	9677	-0-	-7900	-0-	37	1	9078	3	Y	511	496	1			40
						562	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

05	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	59	1	22836	3	Y	1080	1085	1			43
						1	4	1188	9							
06	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	58	1	17749	3	Y	789	792	1			40
						1	4	868	9							
07	22320 X	15968	-0-	-6352	-0-	52	1	15087	3	Y	751	738	1			53
						3	4	826	9							
08	24087 X	14384	-0-	-9703	-0-	48	1	13500	3	Y	760	773	1			40
						836	9									
09	23310 X	13640	-0-	-9670	-0-	54	1	12848	3	Y	671	678	1			33
						738	9									
10	24087 X	13473	-0-	-10614	-0-	51	1	12678	3	Y	675	655	1			53
						1	4	743	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	53	1	4729	3	Y	2097	2079	0			46
						13	4	2307	9							
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
						5	4	1962	9							
07	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	6532	3	Y	1219	1231	0			17
						2	4	1341	9							
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	186	1	5283	3	Y	1241	1219	0			39
						2	4	1365	9							
09	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	4682	3	Y	1284	1291	0			32
						2	4	1412	9							
*10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	228	1	4892	3	Y	1287	1282	0			37
						11	4	1416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1249	-0-	-2657	-0-	19	1	203	3	Y	934	890	0			49
							1027	9									
06	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									
07	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	20	1	212	3	Y	1160	1094	0	59	1	43
							1276	9									
08	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	15	1	168	3	Y	1011	1026	0			28
							1112	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	85	1	958	3	Y	1403	1374	0	2	8	55
							1543	9									
*10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	3	Y	1027	1044	0			38
							1130	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	50	1	19630	3	Y	1567	1561	1			62
							1724	9									
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									
07	18538	X	13775	-0-	-4763	-0-	43	1	12529	3	Y	1091	1073	1			76
							3	4	1200	9							
08	21390	X	15768	-0-	-5622	-0-	52	1	14519	3	Y	1087	1106	1			57
							1	4	1196	9							
09	20700	X	13233	-0-	-7467	-0-	51	1	12056	3	Y	1024	1030	1			51
							1126	9									
10	21390	X	13357	-0-	-8033	-0-	49	1	12162	3	Y	1042	1012	1			81
							1146	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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 CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

05	15283	X	14550	-0-	-733	-0-	435	1	13087	3	Y	934	918	1			36
							1	4	1027	9							
06	15840	X	13322	-0-	-2518	-0-	435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
							1	4	839	9							
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	407	1	11598	3	Y	704	709	1			21
							1	4	774	9							
08	16027	X	12428	-0-	-3599	-0-	400	1	10289	3	Y	1580	1537	1			64
							1	4	1738	9							
09	15510	X	12049	-0-	-3461	-0-	424	1	10825	3	Y	726	764	1			26
							1	4	799	9							
10	14539	X	10636	-0-	-3903	-0-	348	1	9555	3	Y	666	666	1			26
							733	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	16399	X	9825	-0-	-6574	-0-	417	1	8020	3	Y	1260	1307	1			190
							2	4	1386	9							
06	13560	X	9243	-0-	-4317	-0-	472	1	7534	3	Y	1123	1191	1			122
							2	4	1235	9							
07	10447	X	9693	-0-	-754	-0-	517	1	6504	3	Y	1314	1299	1			137
							1227	4	1445	9							
08	10447	X	6858	-0-	-3589	-0-	261	1	4979	3	Y	1471	1402	1			206
							1618	9									
09	10110	X	8255	-0-	-1855	-0-	310	1	5908	3	Y	1852	1938	1			120
							2037	9									
10	9827	X	5227	-0-	-4600	-0-	150	1	3473	3	Y	1458	1375	1			203
							1604	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	23405	X	18162	-0-	-5243	-0-	535	1	16111	3	Y	1377	1352	1			53
							1	4	1515	9							
06	22410	X	17406	-0-	-5004	-0-	563	1	15582	3	Y	1145	1159	1			39
							1	4	1260	9							
07	22103	X	17147	-0-	-4956	-0-	542	1	15420	3	Y	1075	1082	1			32
							2	4	1183	9							
08	20739	X	11709	-0-	-9030	-0-	395	1	10165	3	Y	1044	1034	1			42
							1	4	1148	9							
09	18450	X	6300	-0-	-12150	-0-	215	1	5505	3	Y	526	549	1			19
							1	4	579	9							
10	18166	X	5344	-0-	-12822	-0-	167	1	4603	3	Y	522	520	1			21
							574	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	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	395	1	11887	3	Y	1308	1284	1			50
							1	4	1439	9							
06	13620	X	11609	-0-	-2011	-0-	361	1	9985	3	Y	1148	1159	1			39
							1263	9									
07	12617	X	10378	-0-	-2239	-0-	313	1	8912	3	Y	1047	1055	1			31
							1	4	1152	9							
08	13733	X	11865	-0-	-1868	-0-	394	1	10136	3	Y	1213	1195	1			49
							1	4	1334	9							
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	518	1	13239	3	Y	1569	1562	1			56
							1	4	1726	9							
10	13733	X	13689	-0-	-44	-0-	421	1	11570	3	Y	1544	1539	1			61
							1698	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	20460	X	13797	-0-	-6663	-0-	404	1	12164	3	Y	1116	1098	1			43
							1	4	1228	9							
06	18570	X	12849	-0-	-5721	-0-	411	1	11375	3	Y	966	976	1			33
							1063	9									
07	14787	X	12439	-0-	-2348	-0-	388	1	11064	3	Y	896	902	1			27
							1	4	986	9							
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	562	1	14465	3	Y	1363	1335	1			55
							1	4	1499	9							
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	604	1	15434	3	Y	1182	1195	1			42
							1	4	1300	9							
*10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	494	1	13576	3	Y	1262	1254	1			50
							1	4	1388	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	19902	X	16651	-0-	-3251	-0-	510	1	15349	3	Y	719	707	1			27
							1	4	791	9							
06	17400	X	16471	-0-	-929	-0-	550	1	15214	3	Y	642	647	1			22
							1	4	706	9							
07	17732	X	15543	-0-	-2189	-0-	505	1	14368	3	Y	608	612	1			18
							1	4	669	9							
08	17732	X	10487	-0-	-7245	-0-	368	1	9472	3	Y	587	581	1			24
							1	4	646	9							
09	16500	X	7085	-0-	-9415	-0-	254	1	6482	3	Y	316	329	1			11
							1	4	348	9							
10	17019	X	5167	-0-	-11852	-0-	167	1	4583	3	Y	379	375	1			15
							417	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	28644	X	25221	-0-	-3423	-0-	728	1	21916	3	Y	2341	2301	1			89
							2	4	2575	9							
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	724	1	20042	3	Y	2105	2122	1			72
							1	4	2316	9							
07	25637	X	21425	-0-	-4212	-0-	652	1	18575	3	Y	1996	2009	1			59
							2	4	2196	9							
08	25637	X	20526	-0-	-5111	-0-	674	1	17345	3	Y	2278	2245	1			92
							1	4	2506	9							
09	24810	X	20482	-0-	-4328	-0-	688	1	17577	3	Y	2014	2034	1			72
							2	4	2215	9							
10	25234	X	18505	-0-	-6729	-0-	568	1	15612	3	Y	2113	2102	1			83
							1	4	2324	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	38068	X	10512	-0-	-27556	-0-	19	1	10135	3	Y	325	323	0			19
							358	9									
06	36840	X	16263	-0-	-20577	-0-	63	1	15747	3	Y	412	405	0			26
							453	9									
07	24552	X	20891	-0-	-3661	-0-	66	1	20401	3	Y	385	393	0			18
							424	9									
08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	15	1	20464	3	Y	359	354	0			23
							2	4	395	9							
09	16260	X	15684	-0-	-576	-0-	15	1	15145	3	Y	476	465	0			34
							524	9									
10	20894	X	15400	-0-	-5494	-0-	19	1	14985	3	Y	359	376	0			17
							1	4	395	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	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	39	1	20398	3	Y	544	537	0			32
							1	4	598	9							
06	21450	X	20820	-0-	-630	-0-	82	1	20241	3	Y	452	455	0			29
							497	9									
07	24924	X	17702	-0-	-7222	-0-	55	1	16998	3	Y	590	592	0			27
							649	9									
08	24924	X	19922	-0-	-5002	-0-	14	1	19037	3	Y	790	767	0			50
							2	4	869	9							
09	24120	X	16646	-0-	-7474	-0-	16	1	16156	3	Y	431	449	0	1	8	31
							474	9									
10	21514	X	15856	-0-	-5658	-0-	19	1	15295	3	Y	492	500	0			23
							1	4	541	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	19871	X	4331	-0-	-15540	-0-	8	1	4184	3	Y	126	127	0			7
							139	9									
06	19230	X	3662	-0-	-15568	-0-	14	1	3498	3	Y	136	134	0			9
							150	9									
07	7223	X	2969	-0-	-4254	-0-	9	1	2847	3	Y	103	107	0			5
							113	9									
08	7223	X	2707	-0-	-4516	-0-	2	1	2553	3	Y	138	134	0			9
							152	9									
09	6240	X	588	-0-	-5652	-0-	1	1	531	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
10	4340	X	1516	-0-	-2824	-0-	2	1	1359	3	Y	141	138	0			7
							155	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	37	1	8843	3	Y	1352	1315	1			62
							1487	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	197	1	9329	3	Y	1061	1070	1			53
							1167	9									
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	27	1	8106	3	Y	1640	1616	1			77
							1804	9									
08	10354	X	9507	-0-	-847	-0-	33	1	8363	3	Y	1010	1046	1			41
							1111	9									
09	10680	X	5819	-0-	-4861	-0-	23	1	5284	3	Y	465	479	1			27
							512	9									
10	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	50	1	9088	3	Y	862	862	1			27
							948	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7301	-0-	-1596	-0-	27	1	6347	3	Y	843	839	1			39
							927	9									
06	8610	X	7010	-0-	-1600	-0-	128	1	6090	3	Y	720	723	1			36
							792	9									
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	8876	3	Y	2191	2124	1			103
							2410	9									
08	7316	X	6221	-0-	-1095	-0-	16	1	4133	3	Y	1884	1911	1			76
							2072	9									
09	7080	X	3699	-0-	-3381	-0-	10	1	2332	3	Y	1234	1238	1			72
							1357	9									
10	11315	X	8232	-0-	-3083	-0-	33	1	6066	3	Y	1939	1950	1			61
							2133	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	634	1	9625	3	Y	4100	4181	1			138
							4510	9									
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	489	1	10297	3	Y	4371	4169	1			340
							4808	9									
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	320	1	10396	3	Y	4078	4152	1			266
							4486	9									
08	11656	X	10712	-0-	-944	-0-	299	1	8250	3	Y	1963	2066	1			163
							4	4	2159	9							
09	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	385	1	7041	3	Y	2102	2091	1			174
							2312	9									
10	11656	X	9487	-0-	-2169	-0-	304	1	6917	3	Y	2060	2052	1			182
							2266	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	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	350	1	5516	3	Y	431	537	1			123
							2	4	474	9							
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	809	1	5762	3	Y	459	502	1			80
							1	4	505	9							
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	713	1	5075	3	Y	317	322	1			75
							2	4	349	9							
08	6355	X	2276	-0-	-4079	-0-	21	1	2053	3	Y	182	230	1			27
							2	4	200	9							
09	7080	X	3169	-0-	-3911	-0-	7	1	2755	3	Y	369	343	1			53
							1	4	406	9							
10	7316	X	3044	-0-	-4272	-0-	8	1	2626	3	Y	367	326	1			94
							6	4	404	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	954	-0-	-2556	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	249	1	8084	3	Y	1803	1686	1			117
							1983	9									
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	288	1	7993	3	Y	1979	1932	1			164
							4	4	2177	9							
09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	277	1	5078	3	Y	1572	1606	1			130
							1729	9									
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	264	1	6003	3	Y	1685	1666	1			149
							1854	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	322	1	4871	3	Y	1517	1535	1			51
							1669	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	6734	3	Y	1956	1855	1			152
							2152	9									
07	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	343	1	11098	3	Y	2593	2576	1			169
							2852	9									
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	272	1	7513	3	Y	2610	2563	1			216
							4	4	2871	9							
09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	544	1	9934	3	Y	2502	2511	1			207
							2752	9									
*10	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	469	1	10693	3	Y	2338	2339	1			206
							2572	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	22961	-0-	-7047	-0-	58	1	21269	3	Y	1479	1452	0	5	8	105
							7	4	1627	9							
06	26280	X	21237	-0-	-5043	-0-	59	1	19629	3	Y	1327	1296	0	42	8	94
							89	4	1460	9							
07	24335	X	20062	-0-	-4273	-0-	55	1	18733	3	Y	1151	1149	0	23	8	73
							8	4	1266	9							
08	24335	X	18549	-0-	-5786	-0-	48	1	17261	3	Y	1121	1086	0	15	8	93
							7	4	1233	9							
09	22980	X	18422	-0-	-4558	-0-	51	1	17271	3	Y	992	955	0	30	8	100
							9	4	1091	9							
10	22971	X	18480	-0-	-4491	-0-	43	1	17279	3	Y	1044	1054	0	7	8	83
							10	4	1148	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	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 CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

05	33759 X	29061	-0-	-4698	-0-	71	1	26145	3	Y	2579	2545	0			184
						8	4	2837	9							
06	32670 X	28517	-0-	-4153	-0-	76	1	25460	3	Y	2605	2598	0			191
						115	4	2866	9							
07	28613 X	26032	-0-	-2581	-0-	68	1	23126	3	Y	2572	2594	0	3	8	166
						9	4	2829	9							
08	28613 X	25993	-0-	-2620	-0-	66	1	23530	3	Y	2170	2154	0			182
						10	4	2387	9							
09	27690 X	25029	-0-	-2661	-0-	67	1	22865	3	Y	1895	1877	0	3	8	197
						12	4	2085	9							
10	28613 X	23999	-0-	-4614	-0-	54	1	21707	3	Y	2023	2058	0			162
						13	4	2225	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

05	29388 X	29200	-0-	-188	-0-	57	1	27662	3	Y	1109	1061	0			70
						261	4	1220	9							
06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	83	1	26404	3	Y	2345	2223	0			192
						69	4	2580	9							
07	25854 X	23502	-0-	-2352	-0-	47	1	21677	3	Y	1615	1733	0			74
						1	4	1777	9							
08	29202 X	28593	-0-	-609	-0-	54	1	26953	3	Y	1439	1441	0			72
						3	4	1583	9							
09	29130 X	25459	-0-	-3671	-0-	56	1	24249	3	Y	1048	1061	0			59
						1	4	1153	9							
10	30101 X	22574	-0-	-7527	-0-	60	1	21372	3	Y	1034	989	0			104
						5	4	1137	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

05	20770 X	18167	-0-	-2603	-0-	63	1	14656	3	Y	3127	3084	1			112
						8	4	3440	9							
06	18930 X	14429	-0-	-4501	-0-	47	1	11453	3	Y	2660	2672	1			100
						3	4	2926	9							
07	16988 X	12230	-0-	-4758	-0-	44	1	9931	3	Y	2045	2065	1			80
						5	4	2250	9							
08	17360 X	10513	-0-	-6847	-0-	37	1	8337	3	Y	1942	1967	1			55
						3	4	2136	9							
09	16800 X	6738	-0-	-10062	-0-	22	1	4981	3	Y	1575	1570	1			60
						2	4	1733	9							
*10	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	57	1	15299	3	Y	2661	2605	1			116
						4	4	2927	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	34782 X	29435	-0-	-5347	-0-	101	1	26627	3	Y	2459	2472	0			50
						2	4	2705	9							
06	33660 X	25586	-0-	-8074	-0-	82	1	22849	3	Y	2413	2406	0			57
						1	4	2654	9							
07	29295 X	23836	-0-	-5459	-0-	70	1	21439	3	Y	2102	2099	0			60
						15	4	2312	9							
08	29295 X	25522	-0-	-3773	-0-	82	1	23147	3	Y	2081	2090	0			51
						4	4	2289	9							
09	28350 X	23213	-0-	-5137	-0-	85	1	20877	3	Y	2045	2037	0			59
						1	4	2250	9							
10	29295 X	24546	-0-	-4749	-0-	83	1	22112	3	Y	2137	2133	0			63
						2351	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

05	19003 X	15446	-0-	-3557	-0-	54	1	12411	3	Y	2704	2675	1			97
						7	4	2974	9							
06	18000 X	15890	-0-	-2110	-0-	54	1	12973	3	Y	2599	2598	1			98
						4	4	2859	9							
07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	50	1	11440	3	Y	2383	2388	1			93
						5	4	2621	9							
08	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	55	1	12290	3	Y	2330	2357	1			66
						4	4	2563	9							
09	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	57	1	13116	3	Y	2326	2303	1			89
						5	4	2559	9							
*10	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	39	1	10479	3	Y	2289	2279	1			99
						2	4	2518	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

05	20832 X	15937	-0-	-4895	-0-	52	1	12209	3	Y	3335	3298	1			120
						7	4	3669	9							
06	20160 X	14817	-0-	-5343	-0-	48	1	11526	3	Y	2945	2954	1			111
						3	4	3240	9							
07	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	53	1	12075	3	Y	3049	3041	1			119
						6	4	3354	9							
08	15376 X	14418	-0-	-958	-0-	51	1	11451	3	Y	2647	2691	1			75
						4	4	2912	9							
09	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	55	1	12831	3	Y	2772	2741	1			106
						4	4	3049	9							
10	15376 X	13562	-0-	-1814	-0-	40	1	10850	3	Y	2426	2427	1			105
						3	4	2669	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

05	36828 X	12763	-0-	-24065	-0-	24	1	11696	3	Y	847	795	0			54
						111	4	932	9							
06	30900 X	23756	-0-	-7144	-0-	71	1	22687	3	Y	854	838	0			70
						59	4	939	9							
07	30163 X	21480	-0-	-8683	-0-	44	1	20636	3	Y	726	763	0			33
						1	4	799	9							
08	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	41	1	20479	3	Y	602	605	0			30
						2	4	662	9							
09	23760 X	21130	-0-	-2630	-0-	46	1	20152	3	Y	846	828	0			48
						1	4	931	9							
10	24552 X	19531	-0-	-5021	-0-	52	1	18488	3	Y	897	855	0			90
						4	4	987	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38905	X	34033	-0-	-4872	-0-	59	1	31869	3	Y	1910	1868	0			50
							4	4	2101	9							
06	34890	X	21978	-0-	-12912	-0-	62	1	20284	3	Y	1477	1476	0			51
							7	4	1625	9							
07	32488	X	26338	-0-	-6150	-0-	46	1	24466	3	Y	1655	1654	0			52
							5	4	1821	9							
08	32736	X	26269	-0-	-6467	-0-	43	1	24370	3	Y	1674	1680	0			46
							15	4	1841	9							
*09	31680	X	22969	-0-	-8711	-0-	26	1	21278	3	Y	1511	1532	0			25
							3	4	1662	9							
10	32736	X	19030	-0-	-13706	-0-	24	1	16974	3	Y	1761	1739	0			47
							95	4	1937	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	32642	-0-	-11223	-0-	58	1	31272	3	Y	1188	1187	0			31
							5	4	1307	9							
06	42450	X	3449	-0-	-39001	-0-	10	1	3302	3	Y	124	151	0			4
							1	4	136	9							
07	35526	X	16246	-0-	-19280	-0-	29	1	15597	3	Y	561	547	0			18
							3	4	617	9							
08	35526	X	16358	-0-	-19168	-0-	28	1	15756	3	Y	513	517	0			14
							10	4	564	9							
*09	34380	X	21708	-0-	-12672	-0-	26	1	20635	3	Y	949	947	0			16
							3	4	1044	9							
10	0	W	20789	-0-	20789	20789	28	1	19624	3	Y	934	925	0			25
							110	4	1027	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	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	114	1	10223	3	Y	2138	2124	0			47
							28	4	2352	9							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	203	1	7763	3	Y	1530	1552	0			25
							7	4	1683	9							
07	5890	X	4492	-0-	-1398	-0-	70	1	3062	3	Y	1235	1233	0	10	8	17
							1	4	1359	9							
08	11036	X	6600	-0-	-4436	-0-	145	1	4113	3	Y	2128	2026	0	54	8	65
							1	4	2341	9							
09	10680	X	5047	-0-	-5633	-0-	129	1	3246	3	Y	1519	1540	0	7	8	37
							1	4	1671	9							
10	11036	X	7210	-0-	-3826	-0-	237	1	5065	3	Y	1724	1702	0	9	8	50
							12	4	1896	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	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	106	1	9547	3	Y	2225	2213	0			49
							27	4	2448	9							
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	206	1	7882	3	Y	2130	2145	0			34
							7	4	2343	9							
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	1871	1879	0			26
							3	4	2058	9							
08	12121	X	8943	-0-	-3178	-0-	233	1	6614	3	Y	1904	1870	0			60
							2	4	2094	9							
09	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	296	1	7419	3	Y	1910	1923	0			47
							3	4	2101	9							
10	12121	X	8355	-0-	-3766	-0-	293	1	6269	3	Y	1616	1616	0			47
							15	4	1778	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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	2076	2043	0			35
							1	4	2284	9							
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	4	1	354	3	Y	1566	1438	0	144	1	17
							1723	9					2	8			
07	3100	N	3662	-0-	562	562	17	1	1309	3	Y	2121	2116	0			22
							3	4	2333	9							
08	3100	N	3676	-0-	576	1138	18	1	1170	3	Y	2261	2198	0	4	1	12
							1	4	2487	9			69	8			
09	3000	N	2514	-0-	-486	652	19	1	1067	3	Y	1295	1219	0	22	1	34
							3	4	1425	9			32	8			
*10	3854	X	3202	-0-	-652	-0-	10	1	948	3	Y	2039	1665	0	395	1	13
							1	4	2243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

05	11067	X	8853	-0-	-2214	-0-	29	1	6812	3	Y	1825	1803	1			66
							4	4	2008	9							
06	10710	X	8388	-0-	-2322	-0-	26	1	6250	3	Y	1918	1912	1			72
							2	4	2110	9							
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	28	1	6485	3	Y	1668	1675	1			65
							3	4	1835	9							
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	34	1	7733	3	Y	1619	1638	1			46
							2	4	1781	9							
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	34	1	7991	3	Y	1629	1613	1			62
							3	4	1792	9							
*10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	38	1	10035	3	Y	1961	1938	1			85
							2	4	2157	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

05	10385	X	8549	-0-	-1836	-0-	29	1	6610	3	Y	1734	1717	1			62
							3	4	1907	9							
06	10050	X	8641	-0-	-1409	-0-	27	1	6619	3	Y	1812	1806	1			68
							2	4	1993	9							
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6468	3	Y	1840	1836	1			72
							3	4	2024	9							
08	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	26	1	5756	3	Y	1717	1741	1			48
							2	4	1889	9							
09	8190	X	3100	-0-	-5090	-0-	8	1	1848	3	Y	1130	1135	1			43
							1	4	1243	9							
10	8463	X	2239	-0-	-6224	-0-	2	1	658	3	Y	1435	1416	1			62
							1579	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

05	16027	X	12223	-0-	-3804	-0-	39	1	9023	3	Y	2869	2836	1			103
							5	4	3156	9							
06	15150	X	10230	-0-	-4920	-0-	31	1	7598	3	Y	2363	2377	1			89
							2	4	2599	9							
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	2512	2503	1			98
							4	4	2763	9							
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	40	1	9126	3	Y	2667	2690	1			75
							3	4	2934	9							
09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	46	1	10604	3	Y	2626	2599	1	1	8	101
							3	4	2889	9							
*10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	42	1	11183	3	Y	2611	2599	1			113
							3	4	2872	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	32643 X	23695	-0-	-8948	-0-	83	1	21798	3	Y	1647	1653	0			33
						2	4	1812	9							
06	29580 X	19448	-0-	-10132	-0-	63	1	17614	3	Y	1609	1604	0			38
						1	4	1770	9							
07	25575 X	20260	-0-	-5315	-0-	62	1	18831	3	Y	1231	1234	0			35
						13	4	1354	9							
08	25575 X	19455	-0-	-6120	-0-	65	1	18034	3	Y	1230	1235	0			30
						3	4	1353	9							
09	24750 X	18051	-0-	-6699	-0-	69	1	16699	3	Y	1166	1162	0			34
						1283	9									
10	23684 X	18753	-0-	-4931	-0-	64	1	17365	3	Y	1204	1202	0			36
						1324	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

05	34317 X	25942	-0-	-8375	-0-	92	1	24084	3	Y	1604	1611	0			32
						2	4	1764	9							
06	33210 X	22456	-0-	-10754	-0-	75	1	20701	3	Y	1526	1522	0			36
						1	4	1679	9							
07	26133 X	23775	-0-	-2358	-0-	73	1	22229	3	Y	1325	1323	0			38
						15	4	1458	9							
08	26133 X	24755	-0-	-1378	-0-	82	1	23085	3	Y	1440	1443	0			35
						4	4	1584	9							
09	25290 X	22783	-0-	-2507	-0-	87	1	21146	3	Y	1408	1402	0			41
						1	4	1549	9							
10	25947 X	23772	-0-	-2175	-0-	83	1	22126	3	Y	1421	1420	0			42
						1563	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

05	24707 X	16571	-0-	-8136	-0-	59	1	15381	3	Y	1027	1031	0			21
						1	4	1130	9							
06	21600 X	15612	-0-	-5988	-0-	52	1	14457	3	Y	1003	1000	0			24
						1103	9									
07	19437 X	16204	-0-	-3233	-0-	50	1	15166	3	Y	889	888	0			25
						10	4	978	9							
08	19437 X	15974	-0-	-3463	-0-	54	1	15003	3	Y	831	836	0			20
						3	4	914	9							
09	18540 X	12988	-0-	-5552	-0-	50	1	12104	3	Y	758	756	0			22
						834	9									
10	16585 X	13852	-0-	-2733	-0-	48	1	13043	3	Y	692	694	0			20
						761	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

05	31868 X	25241	-0-	-6627	-0-	88	1	22941	3	Y	2008	2016	0			41
						3	4	2209	9							
06	30180 X	22282	-0-	-7898	-0-	73	1	20228	3	Y	1800	1798	0			43
						1	4	1980	9							
07	27032 X	22665	-0-	-4367	-0-	66	1	20709	3	Y	1705	1700	0			48
						14	4	1876	9							
08	27032 X	20473	-0-	-6559	-0-	67	1	18537	3	Y	1696	1702	0			42
						3	4	1866	9							
09	25800 X	19345	-0-	-6455	-0-	72	1	17501	3	Y	1610	1606	0			46
						1	4	1771	9							
10	25234 X	21514	-0-	-3720	-0-	74	1	19742	3	Y	1544	1544	0			46
						1698	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	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	52	1	13564	3	Y	1091	1085	0			22
						1	4	1200	9							
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	35	1	9640	3	Y	1052	1049	0			25
						1157	9									
07	14105 X	12675	-0-	-1430	-0-	38	1	11657	3	Y	884	884	0			25
						8	4	972	9							
08	14818 X	8602	-0-	-6216	-0-	27	1	7726	3	Y	771	777	0			19
						1	4	848	9							
09	14340 X	9510	-0-	-4830	-0-	36	1	8671	3	Y	730	728	0			21
						803	9									
10	14818 X	10372	-0-	-4446	-0-	35	1	9313	3	Y	931	925	0			27
						1024	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

05	42935 X	30791	-0-	-12144	-0-	53	1	28755	3	Y	1799	1805	0			47
						4	4	1979	9							
06	39090 X	21722	-0-	-17368	-0-	62	1	20294	3	Y	1235	1239	0			43
						7	4	1359	9							
07	40858 X	20738	-0-	-20120	-0-	36	1	18840	3	Y	1689	1679	0			53
						4	4	1858	9							
08	40858 X	21835	-0-	-19023	-0-	35	1	19921	3	Y	1696	1702	0			47
						13	4	1866	9							
*09	39540 X	26539	-0-	-13001	-0-	32	1	25620	3	Y	804	838	0			13
						3	4	884	9							
10	30783 X	26224	-0-	-4559	-0-	36	1	24880	3	Y	1062	1047	0			28
						140	4	1168	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

05	27714 X	25804	-0-	-1910	-0-	66	1	22363	3	Y	3016	3013	1			31
						57	4	3318	9							
06	26820 X	24495	-0-	-2325	-0-	54	1	21197	3	Y	2931	2924	1			38
						20	4	3224	9							
07	25637 X	23131	-0-	-2506	-0-	59	1	20311	3	Y	2402	2408	1			32
						119	4	2642	9							
08	25637 X	15846	-0-	-9791	-0-	41	1	14091	3	Y	1527	1539	1			20
						34	4	1680	9							
09	24810 X	35	-0-	-24775	-0-	32	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
10	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

05	28520 X	25314	-0-	-3206	-0-	65	1	21940	3	Y	2957	2955	1			31
						56	4	3253	9							
06	27600 X	24100	-0-	-3500	-0-	54	1	20966	3	Y	2783	2778	1			36
						19	4	3061	9							
07	26877 X	20101	-0-	-6776	-0-	52	1	17722	3	Y	2022	2031	1			27
						103	4	2224	9							
08	26877 X	18782	-0-	-8095	-0-	46	1	16066	3	Y	2392	2388	1			31
						39	4	2631	9							
09	26010 X	23237	-0-	-2773	-0-	50	1	20609	3	Y	2331	2311	1			51
						14	4	2564	9							
10	25327 X	2745	-0-	-22582	-0-	4	1	2383	3	Y	324	368	1			7
						2	4	356	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	31682	X	30763	-0-	-919	-0-	79	1	26714	3	Y	3547	3544	1			37
							68	4	3902	9							
06	30660	X	29025	-0-	-1635	-0-	64	1	25212	3	Y	3387	3380	1			44
							23	4	3726	9							
07	28334	X	23003	-0-	-5331	-0-	58	1	20044	3	Y	2531	2541	1			34
							117	4	2784	9							
08	28334	X	22068	-0-	-6266	-0-	57	1	19578	3	Y	2168	2174	1			28
							48	4	2385	9							
09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	59	1	24618	3	Y	3304	3260	1			72
							17	4	3634	9							
10	28334	X	3507	-0-	-24827	-0-	5	1	2962	3	Y	488	549	1			11
							3	4	537	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	18910	X	14318	-0-	-4592	-0-	101	1	12480	3	Y	1573	1569	0			47
							7	4	1730	9							
06	18300	X	12668	-0-	-5632	-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0			48
							2	4	1541	9							
07	14570	X	12542	-0-	-2028	-0-	66	1	10974	3	Y	1360	1367	0			41
							6	4	1496	9							
08	14570	X	10328	-0-	-4242	-0-	45	1	8842	3	Y	1310	1313	0			38
							1441	9									
09	14100	X	8663	-0-	-5437	-0-	39	1	7547	3	Y	978	991	0			25
							1	4	1076	9							
10	14322	X	10835	-0-	-3487	-0-	55	1	9540	3	Y	1127	1118	0			34
							1240	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	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	505	1	4219	3	Y	1290	1259	0			85
							1419	9									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0			89
							3	4	1375	9							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	13	1	2067	3	Y	1249	1239	0			99
							2	4	1374	9							
08	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	337	1	3653	3	Y	1058	1056	0			101
							1164	9									
09	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	220	1	3640	3	Y	935	949	0			87
							1029	9									
10	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	240	1	3677	3	Y	1050	1033	0			104
							1155	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	4991	X	3516	-0-	-1475	-0-	273	1	2221	3	Y	929	948	0			61
							1022	9									
06	4890	X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0			82
							2	4	1258	9							
07	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	49	1	2707	3	Y	915	925	0			72
							2	4	1007	9							
08	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	254	1	2213	3	Y	1432	1367	0			137
							1575	9									
09	4620	X	2756	-0-	-1864	-0-	139	1	1685	3	Y	847	905	0			79
							932	9									
10	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	193	1	2039	3	Y	1258	1213	0			124
							1384	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	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	677	1	5657	3	Y	1085	1078	0			72
							1194	9									
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0			76
							4	4	1167	9							
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	5451	3	Y	1101	1090	0			87
							4	4	1211	9							
08	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	451	1	4903	3	Y	1008	999	0			96
							1109	9									
09	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	322	1	5312	3	Y	952	959	0			89
							1047	9									
*10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	422	1	6467	3	Y	1080	1062	0			107
							1188	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

05	17112	X	14373	-0-	-2739	-0-	103	1	12699	3	Y	1421	1416	0			42
							8	4	1563	9							
06	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	69	1	12448	3	Y	1282	1280	0			44
							2	4	1410	9							
07	13919	X	13899	-0-	-20	-0-	75	1	12451	3	Y	1243	1249	0			38
							6	4	1367	9							
08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	63	1	12376	3	Y	1453	1448	0			43
							1598	9									
09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	69	1	13365	3	Y	1358	1366	0			35
							1	4	1494	9							
10	13919	X	12413	-0-	-1506	-0-	63	1	10986	3	Y	1240	1238	0			37
							1364	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

05	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	97	1	11855	3	Y	1676	1670	0			50
							7	4	1844	9							
06	15990	X	11223	-0-	-4767	-0-	54	1	9526	3	Y	1493	1492	0			51
							1	4	1642	9							
07	12741	X	11937	-0-	-804	-0-	61	1	10251	3	Y	1473	1479	0			45
							5	4	1620	9							
08	12741	X	10839	-0-	-1902	-0-	47	1	9103	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
09	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	43	1	8354	3	Y	1348	1358	0			35
							1	4	1483	9							
10	12741	X	11026	-0-	-1715	-0-	54	1	9552	3	Y	1291	1287	0			39
							1420	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

05	17143	X	13117	-0-	-4026	-0-	93	1	11512	3	Y	1368	1362	0			41
							7	4	1505	9							
06	15150	X	12766	-0-	-2384	-0-	63	1	11327	3	Y	1249	1247	0			43
							2	4	1374	9							
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	72	1	12066	3	Y	1250	1255	0			38
							6	4	1375	9							
08	12059	X	10376	-0-	-1683	-0-	46	1	8973	3	Y	1234	1236	0			36
							1357	9									
09	11670	X	7427	-0-	-4243	-0-	34	1	6465	3	Y	844	858	0			22
							928	9									
10	12059	X	8281	-0-	-3778	-0-	40	1	7074	3	Y	1061	1051	0			32
							1167	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	39339 X	26889	-0-	-12450	-0-	47	1	25317	3	Y	1383	1387	0			36
						4	4	1521	9							
06	38070 X	29704	-0-	-8366	-0-	86	1	28181	3	Y	1298	1289	0			45
						9	4	1428	9							
07	33635 X	7499	-0-	-26136	-0-	12	1	6505	3	Y	892	909	0			28
						1	4	981	9							
08	33635 X	8485	-0-	-25150	-0-	13	1	7228	3	Y	1126	1123	0			31
						5	4	1239	9							
*09	29700 X	12362	-0-	-17338	-0-	14	1	11111	3	Y	1124	1136	0			19
						1	4	1236	9							
10	30690 X	22233	-0-	-8457	-0-	30	1	21168	3	Y	833	830	0			22
						119	4	916	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

05	16306 X	9529	-0-	-6777	-0-	68	1	8500	3	Y	869	868	0			26
						5	4	956	9							
06	15150 X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726	0			25
						1	4	798	9							
07	11563 X	8191	-0-	-3372	-0-	42	1	7112	3	Y	939	935	0			29
						4	4	1033	9							
08	11563 X	11241	-0-	-322	-0-	51	1	10066	3	Y	1022	1021	0			30
						1124	9									
09	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	73	1	14202	3	Y	1141	1141	0			30
						1	4	1255	9							
*10	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	83	1	14327	3	Y	1091	1088	0			33
						1	4	1200	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

05	18414 X	17865	-0-	-549	-0-	126	1	15500	3	Y	2027	2024	0			61
						9	4	2230	9							
06	17820 X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850	0			63
						2	4	2037	9							
07	15903 X	14900	-0-	-1003	-0-	76	1	12821	3	Y	1815	1823	0			55
						6	4	1997	9							
08	15903 X	13918	-0-	-1985	-0-	62	1	12064	3	Y	1628	1635	0			48
						1	4	1791	9							
09	15390 X	13022	-0-	-2368	-0-	59	1	11394	3	Y	1425	1436	0			37
						1	4	1568	9							
10	15903 X	12207	-0-	-3696	-0-	62	1	10787	3	Y	1234	1234	0			37
						1	4	1357	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

05	29512 X	21429	-0-	-8083	-0-	37	1	19946	3	Y	1312	1316	0			34
						3	4	1443	9							
06	28560 X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200	0			42
						6	4	1329	9							
07	28520 X	14369	-0-	-14151	-0-	25	1	13265	3	Y	978	989	0			31
						3	4	1076	9							
08	28520 X	16490	-0-	-12030	-0-	28	1	15591	3	Y	783	773	0	20	8	21
						10	4	861	9							
*09	24930 X	17440	-0-	-7490	-0-	21	1	16858	3	Y	508	521	0			8
						2	4	559	9							
10	22010 X	18424	-0-	-3586	-0-	25	1	17512	3	Y	716	657	0	49	8	18
						99	4	788	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	12369	X	10514	-0-	-1855	-0-	204	1	9501	3	Y	735	322	1	425	8	5
							809	9									
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							
08	10509	X	4426	-0-	-6083	-0-	91	1	4036	3	Y	271	251	1	18	8	7
							1	4	298	9							
09	10170	X	7575	-0-	-2595	-0-	60	1	7046	3	Y	426	396	1	24	8	13
							469	9									
*10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	104	1	11184	3	Y	515	475	1	37	8	16
							4	4	567	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	291	1	13559	3	Y	701	695	1			11
							771	9									
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	256	1	11951	3	Y	687	680	1			18
							1	4	756	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	663	1	13200	3	Y	1074	1072	1	3	8	17
							3	4	1181	9							
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	283	1	12474	3	Y	1236	1221	1			32
							4	4	1360	9							
09	13410	X	13125	-0-	-285	-0-	98	1	11437	3	Y	1445	1429	1			48
							1590	9									
10	13857	X	13773	-0-	-84	-0-	112	1	12040	3	Y	1470	1468	1			50
							4	4	1617	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	263	1	12284	3	Y	562	553	1			9
							618	9									
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	235	1	11015	3	Y	579	573	1			15
							1	4	637	9							
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	569	1	11338	3	Y	658	663	1			10
							2	4	724	9							
08	12028	X	11723	-0-	-305	-0-	242	1	10711	3	Y	696	688	1			18
							4	4	766	9							
09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	100	1	11712	3	Y	805	796	1			27
							886	9									
*10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	108	1	11595	3	Y	913	909	1			31
							4	4	1004	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	377	1	17583	3	Y	1077	1075	1			17
							1185	9									
06	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	359	1	16839	3	Y	1032	1022	1			27
							1	4	1135	9							
07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	872	1	17376	3	Y	1212	1220	1			19
							4	4	1333	9							
08	17205	X	16782	-0-	-423	-0-	344	1	15158	3	Y	1159	1148	1			30
							5	4	1275	9							
09	16650	X	14287	-0-	-2363	-0-	112	1	13060	3	Y	1014	1010	1			34
							1115	9									
10	17205	X	14957	-0-	-2248	-0-	126	1	13653	3	Y	1066	1064	1			36
							5	4	1173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	272	1	12698	3	Y	592	592	1			9
						651	9									
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	310	1	14531	3	Y	547	542	1			14
						1	4	602	9							
07	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	757	1	15061	3	Y	774	776	1			12
						3	4	851	9							
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	273	1	12045	3	Y	835	825	1			22
						4	4	919	9							
09	12570 X	9007	-0-	-3563	-0-	69	1	8091	3	Y	770	766	1			26
						847	9									
10	12989 X	8709	-0-	-4280	-0-	71	1	7768	3	Y	788	787	1			27
						3	4	867	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

05	19623 X	18508	-0-	-1115	-0-	336	1	15678	3	Y	2267	2268	1			35
						2494	9									
06	18990 X	15005	-0-	-3985	-0-	259	1	12141	3	Y	2367	2340	1			62
						1	4	2604	9							
07	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	814	1	16218	3	Y	2737	2756	1			43
						4	4	3011	9							
08	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	460	1	20301	3	Y	2573	2549	1			67
						7	4	2830	9							
09	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	157	1	18201	3	Y	2470	2455	1			82
						2717	9									
*10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	160	1	17321	3	Y	2536	2531	1			87
						6	4	2790	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095 X	13944	-0-	-9151	-0-	187	1	11436	3	Y	2095	2099	0			122
						16	4	2305	9							
06	22350 X	15221	-0-	-7129	-0-	199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
						2	4	3048	9							
07	21607 X	12196	-0-	-9411	-0-	192	1	9335	3	Y	2426	2421	0			53
						2669	9									
08	21018 X	14298	-0-	-6720	-0-	192	1	10883	3	Y	2930	2866	0			117
						3223	9									
09	16200 X	11524	-0-	-4676	-0-	290	1	8731	3	Y	2275	2324	0			68
						2503	9									
10	15717 X	12368	-0-	-3349	-0-	338	1	9844	3	Y	1987	1974	0			81
						2186	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762 X	17268	-0-	-4494	-0-	254	1	15565	3	Y	1298	1304	0			75
						21	4	1428	9							
06	19380 X	16803	-0-	-2577	-0-	227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
						2	4	2943	9							
07	19344 X	13664	-0-	-5680	-0-	233	1	11299	3	Y	1937	1941	0			43
						1	4	2131	9							
08	17267 X	14257	-0-	-3010	-0-	214	1	12182	3	Y	1692	1632	0	37	8	66
						1861	9									
09	16800 X	11018	-0-	-5782	-0-	303	1	9107	3	Y	1462	1484	0			44
						1608	9									
10	17360 X	13442	-0-	-3918	-0-	391	1	11392	3	Y	1508	1486	0	5	8	61
						1659	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	253	1	15561	3	Y	1310	1300	0			76
						21	4	1441	9							
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
						3	4	2281	9							
07	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	307	1	14874	3	Y	1689	1688	0			37
						1	4	1858	9							
08	17267 X	13507	-0-	-3760	-0-	205	1	11653	3	Y	1499	1438	0	40	8	58
						1649	9									
09	16710 X	12964	-0-	-3746	-0-	364	1	10961	3	Y	1490	1503	0			45
						1639	9									
10	17267 X	13567	-0-	-3700	-0-	406	1	11835	3	Y	1205	1198	0	3	8	49
						1326	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	14663 X	13293	-0-	-1370	-0-	12978	3	315	9	N	286	711	1			379
06	13950 X	9991	-0-	-3959	-0-	9757	3	234	9	N	213	340	1			252
07	13671 X	6004	-0-	-7667	-0-	5857	3	147	9	N	134	128	1			258
08	13671 X	7583	-0-	-6088	-0-	7400	3	183	9	N	166	177	1			247
09	13230 X	7457	-0-	-5773	-0-	7096	3	361	9	N	328	265	1			310
10	13299 X	7077	-0-	-6222	-0-	7022	3	55	9	N	50	173	1			187

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

05	18786 X	5741	-0-	-13045	-0-	1548	1	2463	3	Y	773	1055	1			328
						880	4	850	9							
06	18180 X	13352	-0-	-4828	-0-	1200	1	11206	3	Y	620	779	1			169
						264	4	682	9							
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	1667	1	13925	3	Y	621	621	1			169
						1040	4	683	9							
08	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	1689	1	3734	3	Y	623	602	1			190
						1345	4	685	9							
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	1479	1	2816	3	Y	575	602	1			163
						1768	4	633	9							
*10	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	2179	1	2905	3	Y	562	559	1			166
						1290	4	618	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

05	18693 X	16015	-0-	-2678	-0-	15005	3	1010	9	N	918	1406	1			349
06	18090 X	14819	-0-	-3271	-0-	13548	3	1271	9	N	1155	1202	1			302
07	16027 X	13942	-0-	-2085	-0-	13089	3	853	9	N	775	838	1			239
08	16027 X	13830	-0-	-2197	-0-	12617	3	1213	9	N	1103	1017	1			325
09	15510 X	13600	-0-	-1910	-0-	12830	3	770	9	N	700	827	1			198
10	16027 X	11697	-0-	-4330	-0-	10819	3	878	9	N	798	834	1			162

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

05	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	387	1	8187	3	Y	1228	1310	1			85
						37	4	1351	9							
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	213	1	8750	3	Y	1003	1031	1			57
						1103	9									
07	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	183	1	7001	3	Y	889	868	1			78
						978	9									
08	9951 X	6614	-0-	-3337	-0-	173	1	5458	3	Y	888	884	1			82
						6	4	977	9							
09	10080 X	7670	-0-	-2410	-0-	214	1	6510	3	Y	860	889	1			53
						946	9									
10	10416 X	7061	-0-	-3355	-0-	203	1	6015	3	Y	766	790	1			29
						843	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

05	36456 X	31310	-0-	-5146	-0-	51	1	27801	3	Y	3144	3145	0			49
						3458	9									
06	34050 X	20311	-0-	-13739	-0-	41	1	17260	3	Y	2736	2728	0			57
						3010	9									
07	31713 X	16989	-0-	-14724	-0-	61	1	14194	3	Y	2485	2476	0			66
						2734	9									
08	31713 X	28131	-0-	-3582	-0-	109	1	25182	3	Y	2582	2587	0			61
						2840	9									
09	30690 X	27046	-0-	-3644	-0-	102	1	24320	3	Y	2385	2402	0			44
						2624	9									
10	31310 X	27121	-0-	-4189	-0-	79	1	24246	3	Y	2542	2543	0			43
						2796	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	39742 X	26783	-0-	-12959	-0-	45	1	24765	3	Y	1794	1796	0			28
						1973	9									
06	30507 X	30507	-0-	-0-	-0-	66	1	28139	3	Y	2093	2077	0			44
						2302	9									
07	28359 X	28359	-0-	-0-	-0-	111	1	25593	3	Y	2414	2394	0			64
						2655	9									
08	24521 X	24241	-0-	-280	-0-	95	1	21978	3	Y	1971	1989	0			46
						2168	9									
09	23730 X	18156	-0-	-5574	-0-	69	1	16558	3	Y	1390	1410	0			26
						1529	9									
10	24521 X	22315	-0-	-2206	-0-	67	1	20597	3	Y	1501	1501	0			26
						1651	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34813 X	29790	-0-	-5023	-0-	50	1	27234	3	Y	2278	2284	0			35
						2506	9									
06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	58	1	24684	3	Y	2258	2246	0			47
						2484	9									
07	27528 X	23058	-0-	-4470	-0-	88	1	20437	3	Y	2303	2289	0			61
						2533	9									
08	27528 X	24136	-0-	-3392	-0-	90	1	20855	3	Y	2901	2894	0			68
						3191	9									
09	26640 X	20503	-0-	-6137	-0-	74	1	17772	3	Y	2415	2438	0			45
						2657	9									
10	27528 X	19857	-0-	-7671	-0-	58	1	17757	3	Y	1856	1869	0			32
						2042	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225 X	17076	-0-	-13149	-0-	29	1	15699	3	Y	1225	1230	0			19
						1348	9									
06	23010 X	12097	-0-	-10913	-0-	25	1	10744	3	Y	1207	1201	0			25
						1328	9									
07	19530 X	12031	-0-	-7499	-0-	45	1	10435	3	Y	1410	1398	0			37
						1551	9									
08	19530 X	16191	-0-	-3339	-0-	64	1	14797	3	Y	1209	1218	0			28
						1330	9									
09	16950 X	15404	-0-	-1546	-0-	60	1	14271	3	Y	975	985	0			18
						1073	9									
10	17081 X	16045	-0-	-1036	-0-	49	1	14893	3	Y	1003	1004	0			17
						1103	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	38006	X	22381	-0-	-15625	-0-	37	1	20444	3	Y	1727	1730	0			27
							1900	9									
06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	50	1	21336	3	Y	1938	1925	0			40
							2132	9									
07	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	97	1	22517	3	Y	2272	2252	0			60
							2499	9									
08	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	100	1	23000	3	Y	2400	2404	0			56
							2640	9									
09	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	95	1	22694	3	Y	1857	1879	0			34
							2043	9									
*10	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	80	1	24415	3	Y	1882	1884	0			32
							2070	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	30	1	7032	3	Y	891	876	1			41
							980	9									
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	136	1	6472	3	Y	806	807	1			40
							887	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	23	1	6789	3	Y	1518	1487	1			71
							1670	9									
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	8599	3	Y	871	907	1			35
							958	9									
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	37	1	8697	3	Y	707	701	1			41
							778	9									
*10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	45	1	8251	3	Y	1231	1233	1			39
							1354	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	12998	-0-	-6098	-0-	22	1	12027	3	Y	863	866	0			13
							949	9									
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	Y	600	601	0			12
							660	9									
07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	61	1	14177	3	Y	535	533	0			14
							589	9									
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	74	1	17076	3	Y	641	640	0			15
							705	9									
09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	68	1	16283	3	Y	653	656	0			12
							718	9									
*10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	49	1	15018	3	Y	708	708	0			12
							779	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	3	Y	585	607	1			40
							23	4	644	9							
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	58	1	2378	3	Y	659	662	1			37
							725	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	101	1	3837	3	Y	646	626	1			57
							711	9									
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	148	1	4683	3	Y	963	931	1			89
							5	4	1059	9							
09	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	148	1	4480	3	Y	741	784	1			46
							815	9									
10	6169	X	5318	-0-	-851	-0-	146	1	4333	3	Y	763	780	1			29
							839	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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1			20
							480	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1			18
							391	9									
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1			23
							540	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	32	1	8017	3	Y	457	461	1			19
							503	9									
09	6930	X	3193	-0-	-3737	-0-	12	1	2762	3	Y	381	378	1			22
							419	9									
10	8122	X	5890	-0-	-2232	-0-	29	1	5334	3	Y	479	486	1			15
							527	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

05	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1			24
							578	9									
06	8670	X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1			21
							470	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1			19
							453	9									
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	34	1	8492	3	Y	508	506	1			21
							559	9									
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	3	Y	451	446	1			26
							496	9									
*10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	59	1	10666	3	Y	729	732	1			23
							802	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

05	21049	X	16877	-0-	-4172	-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1			106
							820	9									
06	20370	X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1			62
							668	9									
07	16275	X	12413	-0-	-3862	-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1			208
							1337	9									
08	16275	X	10194	-0-	-6081	-0-	380	1	8440	3	Y	1249	1296	1			161
							1374	9									
09	15750	X	12778	-0-	-2972	-0-	297	1	11417	3	Y	967	1017	1			111
							1064	9									
10	16275	X	14073	-0-	-2202	-0-	353	1	12863	3	Y	779	780	1			110
							857	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

05	22692	X	13435	-0-	-9257	-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0			137
							14	4	2593	9							
06	21960	X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807	1	60
							2	4	3761	9							
07	16523	X	15274	-0-	-1249	-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0			72
							1	4	3619	9							
08	16523	X	14162	-0-	-2361	-0-	184	1	10406	3	Y	3247	3154	0	37	8	128
							3572	9									
09	15990	X	3978	-0-	-12012	-0-	85	1	2574	3	Y	1199	1291	0			36
							1319	9									
10	16523	X	11544	-0-	-4979	-0-	300	1	8778	3	Y	2242	2180	0	7	8	91
							2466	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	19034 X	11370	-0-	-7664	-0-	311	1	10417	3	Y	584	621	1			83
						642	9									
06	18420 X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1	9658	3	Y	514	544	1			53
						565	9									
07	15593 X	10573	-0-	-5020	-0-	248	1	9514	3	Y	737	664	1			126
						811	9									
08	15593 X	10363	-0-	-5230	-0-	400	1	8870	3	Y	994	992	1			128
						1093	9									
09	13080 X	8572	-0-	-4508	-0-	190	1	7317	3	Y	968	985	1			111
						1065	9									
10	11377 X	4575	-0-	-6802	-0-	106	1	3876	3	Y	539	574	1			76
						593	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
06	14190 X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1	6975	3	Y	1333	1254	1			79
						1466	9									
07	12214 X	10451	-0-	-1763	-0-	146	1	8527	3	Y	1615	1612	1			82
						1	4	1777	9							
08	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	185	1	10305	3	Y	2053	2062	1			73
						2258	9									
09	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	210	1	10489	3	Y	1782	1756	1			99
						1960	9									
*10	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	218	1	10257	3	Y	1431	1466	1			64
						1574	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	129	1	10456	3	Y	672	632	1			40
						1	4	739	9							
07	7874 X	7819	-0-	-55	-0-	118	1	6901	3	Y	727	730	1			37
						800	9									
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	126	1	7015	3	Y	843	850	1			30
						927	9									
09	11340 X	6952	-0-	-4388	-0-	119	1	5976	3	Y	779	766	1			43
						857	9									
10	11718 X	5220	-0-	-6498	-0-	96	1	4515	3	Y	554	572	1			25
						609	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	12000 X	6528	-0-	-5472	-0-	74	1	6008	3	Y	405	381	1			24
						446	9									
07	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	226	1	13201	3	Y	1034	1005	1			53
						1	4	1137	9							
08	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	242	1	13491	3	Y	1198	1208	1			43
						1318	9									
09	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	270	1	13445	3	Y	995	983	1			55
						1095	9									
*10	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	324	1	15244	3	Y	946	959	1			42
						1041	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	8835	X	4349	-0-	-4486	-0-	52	1	4093	3	Y	185	198	1			8
							204	9									
06	8550	X	1166	-0-	-7384	-0-	13	1	1011	3	Y	129	129	1			8
							142	9									
07	9982	X	4493	-0-	-5489	-0-	70	1	4120	3	Y	275	269	1			14
							303	9									
08	7223	X	3968	-0-	-3255	-0-	62	1	3453	3	Y	412	411	1			15
							453	9									
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	103	1	5153	3	Y	868	835	1			48
							955	9									
*10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	77	1	3594	3	Y	1016	1018	1			46
							1118	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

05	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	162	1	12664	3	Y	605	597	1			25
							666	9									
06	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	168	1	13561	3	Y	612	601	1			36
							1	4	673	9							
07	12214	X	9352	-0-	-2862	-0-	146	1	8522	3	Y	621	625	1			32
							1	4	683	9							
08	13485	X	10045	-0-	-3440	-0-	165	1	9221	3	Y	599	610	1			21
							659	9									
09	13740	X	11251	-0-	-2489	-0-	207	1	10354	3	Y	627	613	1			35
							690	9									
10	14198	X	11670	-0-	-2528	-0-	231	1	10830	3	Y	554	564	1			25
							609	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	140	1	10940	3	Y	747	736	1			31
							822	9									
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	108	1	8777	3	Y	693	683	1			41
							762	9									
07	11904	X	9855	-0-	-2049	-0-	153	1	8947	3	Y	685	691	1			35
							1	4	754	9							
08	11904	X	5996	-0-	-5908	-0-	96	1	5373	3	Y	479	497	1			17
							527	9									
09	11520	X	4160	-0-	-7360	-0-	69	1	3431	3	Y	600	584	1			33
							660	9									
10	11904	X	4031	-0-	-7873	-0-	68	1	3226	3	Y	670	673	1			30
							737	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

05	22010	X	13866	-0-	-8144	-0-	378	1	12646	3	Y	765	804	1			109
							842	9									
06	21300	X	12619	-0-	-8681	-0-	252	1	11629	3	Y	671	710	1	1	8	69
							738	9									
07	16957	X	13355	-0-	-3602	-0-	311	1	11910	3	Y	1031	922	1	2	8	176
							1134	9									
08	16957	X	9923	-0-	-7034	-0-	384	1	8507	3	Y	938	993	1			121
							1032	9									
09	14220	X	11820	-0-	-2400	-0-	282	1	10846	3	Y	629	676	1	2	8	72
							692	9									
10	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	307	1	11195	3	Y	1000	928	1	3	8	141
							1100	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	20336	X	9785	-0-	-10551	-0-	125	1	7656	3	Y	1813	1803	0			105
							10	4	1994	9							
06	16800	X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	1	65
							1	4	4089	9			5	8			
07	16771	X	8842	-0-	-7929	-0-	125	1	6056	3	Y	2419	2429	0	2	8	53
							2661	9									
08	16182	X	9228	-0-	-6954	-0-	115	1	6518	3	Y	2359	2286	0	33	8	93
							2595	9									
09	12510	X	8686	-0-	-3824	-0-	203	1	6104	3	Y	2163	2191	0			65
							2379	9									
10	10416	X	8953	-0-	-1463	-0-	231	1	6750	3	Y	1793	1780	0	5	8	73
							1972	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	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	3	Y	1406	1463	0			82
							17	4	1547	9							
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	1	75
							1	4	4737	9							
07	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	308	1	14894	3	Y	2156	2184	0			47
							1	4	2372	9							
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	243	1	13813	3	Y	2064	1991	0	39	8	81
							2270	9									
09	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	3	Y	1965	1987	0			59
							2162	9									
10	17577	X	9797	-0-	-7780	-0-	276	1	8048	3	Y	1339	1340	0	4	8	54
							1473	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	21886	X	19545	-0-	-2341	-0-	51	1	17142	3	Y	2098	2096	1			22
							44	4	2308	9							
06	21180	X	18248	-0-	-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1			27
							15	4	2254	9							
07	18786	X	12493	-0-	-6293	-0-	32	1	10913	3	Y	1349	1358	1			18
							64	4	1484	9							
08	18786	X	17657	-0-	-1129	-0-	45	1	15573	3	Y	1819	1814	1			23
							38	4	2001	9							
09	18180	X	9263	-0-	-8917	-0-	19	1	7965	3	Y	1158	1156	1			25
							5	4	1274	9							
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

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	22289	X	19411	-0-	-2878	-0-	51	1	17190	3	Y	1933	1932	1			20
							44	4	2126	9							
06	21570	X	18335	-0-	-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1			24
							15	4	2027	9							
07	19344	X	12546	-0-	-6798	-0-	32	1	11111	3	Y	1216	1224	1			16
							65	4	1338	9							
08	19344	X	13564	-0-	-5780	-0-	35	1	12062	3	Y	1307	1306	1			17
							29	4	1438	9							
09	18720	X	11594	-0-	-7126	-0-	25	1	10430	3	Y	1029	1024	1			22
							7	4	1132	9							
10	19344	X	13752	-0-	-5592	-0-	23	1	12736	3	Y	893	896	1			19
							11	4	982	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	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	8360	-0-	5360	5360	209	1	8062	3	Y	81	72	1			9
							89	9									
*10	3100	N	14372	-0-	11272	16632	367	1	13386	3	Y	563	493	1			79
							619	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

05	19871	X	16414	-0-	-3457	-0-	44	1	14708	3	Y	1477	1477	1			15
							37	4	1625	9							
06	18720	X	15213	-0-	-3507	-0-	35	1	13619	3	Y	1405	1402	1			18
							13	4	1546	9							
07	16709	X	10893	-0-	-5816	-0-	28	1	9746	3	Y	965	970	1			13
							57	4	1062	9							
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	60	1	20821	3	Y	1390	1385	1			18
							51	4	1529	9							
09	16170	X	14193	-0-	-1977	-0-	31	1	12787	3	Y	1242	1233	1			27
							9	4	1366	9							
10	16399	X	1516	-0-	-14883	-0-	2	1	1342	3	Y	155	179	1			3
							1	4	171	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

05	23436	X	19678	-0-	-3758	-0-	51	1	17129	3	Y	2231	2230	1			23
							44	4	2454	9							
06	22680	X	19095	-0-	-3585	-0-	43	1	16663	3	Y	2158	2153	1			28
							15	4	2374	9							
07	20119	X	13500	-0-	-6619	-0-	34	1	11769	3	Y	1480	1488	1			20
							69	4	1628	9							
08	20119	X	17097	-0-	-3022	-0-	43	1	14898	3	Y	1927	1922	1			25
							36	4	2120	9							
09	19470	X	17873	-0-	-1597	-0-	38	1	15811	3	Y	1830	1815	1			40
							11	4	2013	9							
10	19747	X	5014	-0-	-14733	-0-	8	1	4399	3	Y	548	576	1			12
							4	4	603	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	272	1	8963	3	Y	613	642	1			59
							674	9									
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	316	1	9136	3	Y	539	512	1			86
							593	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	198	1	5119	3	Y	1384	1134	1			336
							1522	9									
08	9920	X	6832	-0-	-3088	-0-	219	1	5829	3	Y	713	936	1			113
							784	9									
09	10050	X	9589	-0-	-461	-0-	268	1	8637	3	Y	622	635	1			100
							684	9									
10	10385	X	9408	-0-	-977	-0-	338	1	8291	3	Y	708	659	1			149
							779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	375	-0-	-6290	-0-	4	1	120	3	Y	228	215	1			22
							251	9									
06	6450	X	82	-0-	-6368	-0-	3	1	78	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	4384	-0-	-4699	-0-	108	1	3586	3	Y	627	677	1			61
							690	9									
06	8790	X	3289	-0-	-5501	-0-	88	1	2548	3	Y	594	560	1			95
							653	9									
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	138	1	3581	3	Y	659	594	1			160
							725	9									
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	128	1	3377	3	Y	360	463	1			57
							396	9									
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	166	1	5372	3	Y	263	278	1			42
							289	9									
10	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	122	1	2982	3	Y	396	355	1			83
							436	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	67	1	4107	3	Y	1826	1864	1			30
							2009	9									
06	5040	X	4075	-0-	-965	-0-	35	1	1782	3	Y	2053	1993	1			90
							2258	9									
07	6851	X	2091	-0-	-4760	-0-	17	1	987	3	Y	986	1045	1			31
							2	4	1085	9							
08	6851	X	3669	-0-	-3182	-0-	34	1	1445	3	Y	1991	1941	1			81
							2190	9									
09	6630	X	3065	-0-	-3565	-0-	41	1	1213	3	Y	1645	1637	1			89
							1	4	1810	9							
10	6169	X	3436	-0-	-2733	-0-	40	1	1542	3	Y	1683	1738	1	1	8	33
							3	4	1851	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	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	171	1	5643	3	Y	465	482	1			45
							512	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	215	1	6212	3	Y	351	340	1			56
							386	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	186	1	4811	3	Y	227	227	1	1	8	55
							250	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	234	1	6176	3	Y	288	297	1			46
							317	9									
09	6810	X	5988	-0-	-822	-0-	169	1	5446	3	Y	339	328	1	3	8	54
							373	9									
*10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	324	1	7968	3	Y	362	339	1	1	8	76
							398	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	22630	X	18050	-0-	-4580	-0-	127	1	15647	3	Y	2061	2061	0			62
							9	4	2267	9							
06	21900	X	15143	-0-	-6757	-0-	74	1	13215	3	Y	1684	1688	0			58
							2	4	1852	9							
07	18352	X	17047	-0-	-1305	-0-	89	1	14954	3	Y	1815	1818	0			55
							7	4	1997	9							
08	18352	X	15852	-0-	-2500	-0-	70	1	13881	3	Y	1728	1732	0			51
							1901	9									
09	17760	X	14359	-0-	-3401	-0-	65	1	12636	3	Y	1506	1518	0			39
							1	4	1657	9							
10	18042	X	13918	-0-	-4124	-0-	70	1	12294	3	Y	1413	1409	0			43
							1554	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	15748	X	10319	-0-	-5429	-0-	73	1	8922	3	Y	1199	1189	0			36
							5	4	1319	9							
06	11460	X	10861	-0-	-599	-0-	50	1	9008	3	Y	1638	1618	0			56
							1	4	1802	9							
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	68	1	11535	3	Y	1782	1784	0			54
							6	4	1960	9							
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	1557	1565	0			46
							1713	9									
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13326	3	Y	1600	1605	0			41
							1	4	1760	9							
*10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	71	1	12445	3	Y	1794	1781	0			54
							1973	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	17670	X	15839	-0-	-1831	-0-	111	1	13716	3	Y	1822	1820	0			54
							8	4	2004	9							
06	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	67	1	12057	3	Y	1596	1595	0			55
							2	4	1756	9							
07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	86	1	14404	3	Y	1865	1863	0			57
							7	4	2052	9							
08	15841	X	14578	-0-	-1263	-0-	64	1	12633	3	Y	1710	1717	0			50
							1881	9									
09	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	60	1	11633	3	Y	1454	1466	0			38
							1	4	1599	9							
10	16430	X	12550	-0-	-3880	-0-	64	1	11154	3	Y	1211	1213	0			36
							1332	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	21514	X	14735	-0-	-6779	-0-	105	1	12926	3	Y	1542	1542	0			46
							8	4	1696	9							
06	18330	X	13451	-0-	-4879	-0-	67	1	11888	3	Y	1358	1358	0			46
							2	4	1494	9							
07	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	82	1	13687	3	Y	1524	1524	0			46
							7	4	1676	9							
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	66	1	13010	3	Y	1432	1436	0			42
							1575	9									
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	65	1	12542	3	Y	1308	1316	0			34
							1	4	1439	9							
*10	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	74	1	12924	3	Y	1263	1259	0			38
							1389	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	21514	X	21211	-0-	-303	-0-	150	1	18415	3	Y	2395	2388	0			72
							11	4	2635	9							
06	20820	X	18400	-0-	-2420	-0-	90	1	16084	3	Y	2022	2025	0			69
							2	4	2224	9							
07	19375	X	15304	-0-	-4071	-0-	79	1	13268	3	Y	1773	1788	0			54
							7	4	1950	9							
08	19375	X	15000	-0-	-4375	-0-	66	1	13052	3	Y	1711	1715	0			50
							1882	9									
09	18750	X	13932	-0-	-4818	-0-	63	1	12175	3	Y	1539	1549	0			40
							1	4	1693	9							
10	19375	X	14297	-0-	-5078	-0-	72	1	12613	3	Y	1465	1461	0			44
							1612	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	17422	X	13802	-0-	-3620	-0-	94	1	11514	3	Y	1988	1982	0			59
							7	4	2187	9							
06	16860	X	13263	-0-	-3597	-0-	62	1	11108	3	Y	1901	1895	0			65
							2	4	2091	9							
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	72	1	12049	3	Y	2035	2038	0			62
							6	4	2239	9							
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	56	1	11010	3	Y	2317	2311	0			68
							2549	9									
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	57	1	10867	3	Y	1827	1848	0			47
							1	4	2010	9							
10	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	8936	3	Y	1488	1490	0			45
							1637	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	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	156	1	5218	3	Y	2197	2094	1			313
							2417	9									
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1			146
							1564	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	121	1	4619	3	Y	4	149	1			1
							4	9									
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	297	1	6582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	360	1	13802	3	Y	950	841	1			109
							1045	9									
*10	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	353	1	12897	3	Y	966	939	1			136
							1063	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	17453	X	13686	-0-	-3767	-0-	375	1	12542	3	Y	699	742	1			100
							769	9									
06	16890	X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1			80
							854	9									
07	15159	X	10816	-0-	-4343	-0-	256	1	9814	3	Y	678	642	1			116
							746	9									
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	681	1	15139	3	Y	1247	1203	1			160
							1372	9									
09	13230	X	8352	-0-	-4878	-0-	172	1	6620	3	Y	1418	1416	1			162
							1560	9									
10	13671	X	7484	-0-	-6187	-0-	182	1	6612	3	Y	627	701	1			88
							690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9904	-0-	-1659	-0-	112	1	7645	3	Y	1952	1903	0			149
							2147	9									
06	10500	X	8082	-0-	-2418	-0-	96	1	5804	3	Y	1984	2010	0			123
							2182	9									
07	10788	X	5018	-0-	-5770	-0-	119	1	4132	3	Y	696	742	0			77
							1	4	766	9							
08	9889	X	8512	-0-	-1377	-0-	162	1	6472	3	Y	1707	1635	0			149
							1878	9									
09	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	180	1	6248	3	Y	1146	1191	0			104
							1261	9									
10	9889	X	8592	-0-	-1297	-0-	204	1	6843	3	Y	1404	1359	0	26	1	123
							1	4	1544	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	17949	X	12556	-0-	-5393	-0-	122	1	8340	3	Y	3722	3662	0			284
							4094	9									
06	16200	X	10078	-0-	-6122	-0-	109	1	6569	3	Y	3091	3183	0			192
							3400	9									
07	14570	X	9134	-0-	-5436	-0-	155	1	5407	3	Y	3246	3077	0	4	8	357
							1	4	3571	9							
08	14570	X	8359	-0-	-6211	-0-	149	1	5984	3	Y	2024	2196	0	9	8	176
							2226	9									
09	14100	X	9346	-0-	-4754	-0-	216	1	7507	3	Y	1475	1512	0	5	8	134
							1623	9									
10	12555	X	9871	-0-	-2684	-0-	221	1	7441	3	Y	2007	1929	0	34	1	176
							1	4	2208	9			2	8			

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	19127	X	16307	-0-	-2820	-0-	445	1	14659	3	Y	1094	1159	1			106
							1203	9									
06	18510	X	13670	-0-	-4840	-0-	426	1	12340	3	Y	822	797	1			131
							904	9									
07	17825	X	11098	-0-	-6727	-0-	394	1	10197	3	Y	461	480	1			112
							507	9									
08	17825	X	11390	-0-	-6435	-0-	387	1	10263	3	Y	673	678	1			107
							740	9									
09	15780	X	10901	-0-	-4879	-0-	290	1	9348	3	Y	1148	1071	1			184
							1263	9									
10	16306	X	12502	-0-	-3804	-0-	441	1	10843	3	Y	1107	1058	1			233
							1218	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	10633	X	3607	-0-	-7026	-0-	94	1	3043	3	Y	420	327	0	151	1	104
							8	4	462	9							
06	11460	X	4660	-0-	-6800	-0-	115	1	4210	3	Y	304	261	0	87	1	56
							1	4	334	9			4	3			
07	14539	X	10232	-0-	-4307	-0-	257	1	9111	3	Y	711	507	0	161	1	98
							82	4	782	9			1	8			
08	14539	X	7419	-0-	-7120	-0-	201	1	6738	3	Y	404	189	0	253	1	57
							36	4	444	9			3	8			
09	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	116	1	3312	3	Y	326	313	0	3	1	65
							12	4	359	9			2	8			
10	10230	X	3230	-0-	-7000	-0-	155	1	2979	3	Y	86	52	0	88	1	10
							1	4	95	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22641	X	6802	-0-	-15839	-0-	195	1	6291	3	Y	272	212	0	98	1	67
							17	4	299	9							
06	12540	X	6243	-0-	-6297	-0-	156	1	5700	3	Y	350	248	0	100	1	65
							2	4	385	9			4	3			
07	13795	X	3799	-0-	-9996	-0-	96	1	3402	3	Y	246	221	0	56	1	34
							30	4	271	9							
08	13795	X	2620	-0-	-11175	-0-	70	1	2335	3	Y	184	76	0	116	1	26
							13	4	202	9							
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	206	1	5847	3	Y	212	193	0	2	1	43
							20	4	233	9							
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	259	1	4974	3	Y	586	34	0	522	1	68
							2	4	645	9			5	8			

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	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	63	1	11906	3	Y	2413	2396	1			52
							37	4	2654	9							
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	26	1	8213	3	Y	2010	2001	1			61
							5	4	2211	9							
07	16182	X	4532	-0-	-11650	-0-	10	1	4390	3	Y	117	175	1			3
							3	4	129	9							
08	16182	X	5253	-0-	-10929	-0-	53	1	5137	3	Y	45	47	1			1
							13	4	50	9							
09	15660	X	6193	-0-	-9467	-0-	17	1	5836	3	Y	308	303	1			6
							1	4	339	9							
10	14663	X	6666	-0-	-7997	-0-	20	1	6082	3	Y	513	510	1			9
							564	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	1792	1779	1			39
							25	4	1971	9							
06	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	9	1	2810	3	Y	486	510	1			15
							2	4	535	9							
07	11439	X	5192	-0-	-6247	-0-	11	1	5067	3	Y	100	113	1			2
							4	4	110	9							
08	10168	X	6520	-0-	-3648	-0-	67	1	6436	3	Y	-0-	2	1			-0-
							17	4									
09	9840	X	6609	-0-	-3231	-0-	18	1	6131	3	Y	417	409	1			8
							1	4	459	9							
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	21	1	6098	3	Y	358	360	1			6
							394	9									

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	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	153	1	10477	3	Y	2029	1955	0			155
							2232	9									
06	10770	X	9655	-0-	-1115	-0-	128	1	7752	3	Y	1614	1669	0			100
							1775	9									
07	9672	X	7146	-0-	-2526	-0-	167	1	5803	3	Y	1068	1050	0			118
							1	4	1175	9							
08	12865	X	6478	-0-	-6387	-0-	119	1	4759	3	Y	1454	1445	0			127
							1	4	1599	9							
09	12450	X	5021	-0-	-7429	-0-	92	1	3211	3	Y	1562	1547	0			142
							1718	9									
10	12865	X	3016	-0-	-9849	-0-	53	1	1775	3	Y	1080	1090	0	36	1	94
							1188	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 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	28286	X	8213	-0-	-20073	-0-	233	1	7556	3	Y	366	273	0	132	1	91
							21	4	403	9							
06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	212	1	7755	3	Y	442	320	0	126	1	82
							2	4	486	9			5	3			
07	16244	X	9702	-0-	-6542	-0-	254	1	8998	3	Y	335	295	0	76	1	46
							81	4	369	9							
08	16244	X	7679	-0-	-8565	-0-	213	1	7135	3	Y	266	107	0	167	1	38
							38	4	293	9							
09	8460	X	7398	-0-	-1062	-0-	242	1	6858	3	Y	249	234	0	3	1	50
							24	4	274	9							
10	9703	X	6236	-0-	-3467	-0-	290	1	5584	3	Y	326	40	0	298	1	38
							3	4	359	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	26146	-0-	-11581	-0-	45	1	24015	3	Y	1894	1890	0			49
							3	4	2083	9							
06	35700	X	23107	-0-	-12593	-0-	65	1	21279	3	Y	1596	1590	0			55
							7	4	1756	9							
07	31310	X	21737	-0-	-9573	-0-	38	1	19891	3	Y	1640	1644	0			51
							4	4	1804	9							
08	31310	X	23256	-0-	-8054	-0-	39	1	21821	3	Y	1256	1252	0	21	8	34
							14	4	1382	9							
*09	29730	X	22648	-0-	-7082	-0-	26	1	21002	3	Y	1470	1480	0			24
							3	4	1617	9							
10	26133	X	19955	-0-	-6178	-0-	26	1	17901	3	Y	1752	1726	0	3	8	47
							101	4	1927	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37665	X	19191	-0-	-18474	-0-	32	1	17237	3	Y	1745	1709	0			45
							2	4	1920	9							
06	34230	X	13659	-0-	-20571	-0-	38	1	12439	3	Y	1071	1079	0			37
							4	4	1178	9							
07	27156	X	7258	-0-	-19898	-0-	12	1	6278	3	Y	879	888	0			28
							1	4	967	9							
08	27156	X	12446	-0-	-14710	-0-	20	1	11027	3	Y	1265	1258	0			35
							7	4	1392	9							
*09	18570	X	13145	-0-	-5425	-0-	16	1	12663	3	Y	422	450	0			7
							2	4	464	9							
10	19189	X	13360	-0-	-5829	-0-	18	1	12603	3	Y	607	598	0			16
							71	4	668	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	14603	-0-	-4803	-0-	25	1	13566	3	Y	918	916	0			24
							2	4	1010	9							
06	18780	X	1593	-0-	-17187	-0-	5	1	1481	3	Y	97	118	0			3
							107	9									
07	14539	X	6298	-0-	-8241	-0-	10	1	5510	3	Y	706	687	0			22
							1	4	777	9							
08	14539	X	9985	-0-	-4554	-0-	16	1	9142	3	Y	746	747	0			21
							6	4	821	9							
*09	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	16	1	12769	3	Y	1150	1152	0			19
							2	4	1265	9							
*10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	19	1	13221	3	Y	3429	3356	0			92
							74	4	3772	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	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	118	1	7248	3	Y	3270	3241	1			55
						1	4	3597	9							
06	9630 X	9385	-0-	-245	-0-	118	1	6052	3	Y	2923	2850	1			128
						3215	9									
07	9951 X	5124	-0-	-4827	-0-	44	1	2589	3	Y	2261	2319	1			70
						4	4	2487	9							
08	10974 X	3502	-0-	-7472	-0-	43	1	1799	3	Y	1509	1517	1			62
						1660	9									
09	10620 X	3366	-0-	-7254	-0-	55	1	1645	3	Y	1514	1491	1	3	8	82
						1	4	1665	9							
10	10974 X	3974	-0-	-7000	-0-	48	1	1841	3	Y	1893	1937	1			38
						3	4	2082	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

05	38843 X	24170	-0-	-14673	-0-	43	1	23147	3	Y	888	890	0			23
						3	4	977	9							
06	37590 X	4670	-0-	-32920	-0-	13	1	4310	3	Y	314	326	0			11
						2	4	345	9							
07	36642 X	12701	-0-	-23941	-0-	21	1	11267	3	Y	1283	1160	0	97	8	37
						2	4	1411	9							
08	36642 X	11898	-0-	-24744	-0-	19	1	10868	3	Y	913	874	0	52	8	24
						7	4	1004	9							
*09	33660 X	10625	-0-	-23035	-0-	13	1	10159	3	Y	411	421	0	7	8	7
						1	4	452	9							
10	24180 X	11751	-0-	-12429	-0-	16	1	11095	3	Y	525	518	0			14
						62	4	578	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

05	16771 X	11923	-0-	-4848	-0-	79	1	9695	3	Y	1948	1944	0			58
						6	4	2143	9							
06	15480 X	12442	-0-	-3038	-0-	58	1	10400	3	Y	1802	1798	0			62
						2	4	1982	9							
07	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	71	1	11935	3	Y	1906	1910	0			58
						6	4	2097	9							
08	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	59	1	11592	3	Y	2059	2057	0			60
						2265	9									
09	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	63	1	12287	3	Y	2100	2106	0			54
						1	4	2310	9							
10	14105 X	13372	-0-	-733	-0-	63	1	10962	3	Y	2134	2124	0			64
						2347	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

05	24459 X	6698	-0-	-17761	-0-	41	1	5095	3	Y	1417	1430	0			42
						3	4	1559	9							
06	23190 X	8629	-0-	-14561	-0-	41	1	7227	3	Y	1236	1236	0			42
						1	4	1360	9							
07	12059 X	8610	-0-	-3449	-0-	42	1	7209	3	Y	1232	1236	0			38
						4	4	1355	9							
08	10199 X	8028	-0-	-2171	-0-	34	1	6569	3	Y	1295	1295	0			38
						1425	9									
09	9870 X	7929	-0-	-1941	-0-	34	1	6496	3	Y	1271	1276	0			33
						1	4	1398	9							
10	8928 X	5952	-0-	-2976	-0-	27	1	4877	3	Y	953	957	0			29
						1048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	6525	-0-	-18368	-0-	42	1	5126	3	Y	1231	1206	0			37
							3	4	1354	9							
06	23130	X	8091	-0-	-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0			48
							1	4	1531	9							
07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	41	1	6948	3	Y	1489	1492	0			45
							3	4	1638	9							
08	10509	X	8473	-0-	-2036	-0-	34	1	6750	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	Y	1560	1565	0			40
							1	4	1716	9							
10	8618	X	8029	-0-	-589	-0-	36	1	6248	3	Y	1586	1577	0	1	8	48
							1745	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

05	13888	X	6458	-0-	-7430	-0-	105	1	4377	3	Y	1794	1800	0			51
							3	4	1973	9							
06	13440	X	7905	-0-	-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0			51
							1	4	2324	9							
07	9548	X	9251	-0-	-297	-0-	117	1	6477	3	Y	2406	2400	0			57
							10	4	2647	9							
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	183	1	8408	3	Y	2288	2301	0			44
							4	4	2517	9							
09	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	316	1	11276	3	Y	1970	1948	0			66
							65	4	2167	9							
*10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	289	1	10735	3	Y	2431	2439	0			58
							1	4	2674	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

05	16833	X	12155	-0-	-4678	-0-	205	1	8580	3	Y	3059	3041	0			87
							5	4	3365	9							
06	16290	X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0			67
							2	4	3058	9							
07	12152	X	10237	-0-	-1915	-0-	129	1	7160	3	Y	2670	2674	0			63
							11	4	2937	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	231	1	10640	3	Y	2493	2508	0			48
							5	4	2742	9							
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	306	1	10908	3	Y	2469	2434	0			83
							63	4	2716	9							
*10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	268	1	9966	3	Y	2301	2329	0			55
							1	4	2531	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

05	15159	X	6120	-0-	-9039	-0-	101	1	4248	3	Y	1608	1611	0			46
							2	4	1769	9							
06	14670	X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0			40
							1	4	1845	9							
07	11346	X	7864	-0-	-3482	-0-	103	1	5708	3	Y	1858	1854	0			44
							9	4	2044	9							
08	11346	X	10457	-0-	-889	-0-	185	1	8497	3	Y	1610	1623	0			31
							4	4	1771	9							
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	346	1	12373	3	Y	1843	1812	0			62
							72	4	2027	9							
*10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	255	1	9524	3	Y	1720	1741	0			41
							1	4	1892	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	8308	-0-	-6541	-0-	132	1	5525	3	Y	2407	2395	0			69
							3	4	2648	9							
06	12300	X	7393	-0-	-4907	-0-	96	1	4872	3	Y	2204	2220	0			53
							1	4	2424	9							
07	9982	X	6956	-0-	-3026	-0-	85	1	4716	3	Y	1953	1960	0			46
							7	4	2148	9							
08	9982	X	9291	-0-	-691	-0-	156	1	7161	3	Y	1792	1804	0			34
							3	4	1971	9							
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	241	1	8607	3	Y	1763	1738	0			59
							50	4	1939	9							
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	192	1	7164	3	Y	1594	1615	0			38
							1	4	1753	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

05	12896	X	12433	-0-	-463	-0-	246	1	10231	3	Y	1773	1761	0			51
							6	4	1950	9							
06	12480	X	10932	-0-	-1548	-0-	174	1	8873	3	Y	1711	1720	0	1	8	41
							3	4	1882	9							
07	12896	X	12227	-0-	-669	-0-	188	1	10431	3	Y	1447	1454	0			34
							16	4	1592	9							
08	12431	X	9316	-0-	-3115	-0-	163	1	7489	3	Y	1510	1515	0			29
							3	4	1661	9							
09	12030	X	8840	-0-	-3190	-0-	192	1	6857	3	Y	1592	1568	0			53
							40	4	1751	9							
10	12431	X	7756	-0-	-4675	-0-	175	1	6489	3	Y	993	1022	0			24
							1092	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	416	1	17335	3	Y	3626	3607	0			103
							10	4	3989	9							
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	286	1	14567	3	Y	3061	3091	0			73
							3	4	3367	9							
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	234	1	13000	3	Y	2700	2709	0			64
							20	4	2970	9							
08	18197	X	15352	-0-	-2845	-0-	262	1	12032	3	Y	2775	2786	0			53
							5	4	3053	9							
09	17610	X	16733	-0-	-877	-0-	385	1	13770	3	Y	2271	2248	0			76
							80	4	2498	9							
10	18197	X	15689	-0-	-2508	-0-	338	1	12592	3	Y	2507	2523	0			60
							1	4	2758	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

05	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	153	1	6400	3	Y	1484	1474	0			42
							4	4	1632	9							
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	186	1	9478	3	Y	1350	1360	0			32
							2	4	1485	9							
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	195	1	10837	3	Y	1239	1242	0			29
							16	4	1363	9							
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	208	1	9529	3	Y	1208	1214	0			23
							4	4	1329	9							
09	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	248	1	8825	3	Y	1053	1041	0			35
							51	4	1158	9							
10	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	267	1	9948	3	Y	1003	1014	0			24
							1	4	1103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	Y	1255	1246	0			36
							3	4	1381	9							
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	140	1	7163	3	Y	1036	1047	0			25
							2	4	1140	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	144	1	8002	3	Y	985	987	0			23
							12	4	1084	9							
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	158	1	7247	3	Y	935	940	0			18
							3	4	1029	9							
09	8460	X	7018	-0-	-1442	-0-	167	1	5980	3	Y	760	753	0			25
							35	4	836	9							
10	9238	X	6528	-0-	-2710	-0-	146	1	5440	3	Y	856	861	0			20
							942	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	227	1	9505	3	Y	2768	2742	0			79
							6	4	3045	9							
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	189	1	9625	3	Y	2530	2548	0			61
							2	4	2783	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	195	1	10823	3	Y	2379	2384	0			56
							16	4	2617	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	234	1	10729	3	Y	2365	2376	0			45
							5	4	2602	9							
09	12510	X	10898	-0-	-1612	-0-	231	1	8241	3	Y	2162	2134	0			73
							48	4	2378	9							
10	12927	X	10280	-0-	-2647	-0-	214	1	7949	3	Y	1924	1951	0			46
							1	4	2116	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

05	9548	X	7660	-0-	-1888	-0-	166	1	6928	3	Y	511	507	0			15
							4	4	562	9							
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0			41
							2	4	1893	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	142	1	7907	3	Y	2061	2053	0			49
							12	4	2267	9							
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	176	1	8055	3	Y	2153	2161	0			41
							4	4	2368	9							
09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	238	1	8484	3	Y	2246	2212	0			75
							49	4	2471	9							
*10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	206	1	7638	3	Y	2262	2283	0			54
							1	4	2488	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

05	13888	X	7890	-0-	-5998	-0-	170	1	7092	3	Y	567	563	0			16
							4	4	624	9							
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0			55
							2	4	2532	9							
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	169	1	9368	3	Y	2525	2520	0			60
							14	4	2778	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	174	1	7961	3	Y	2529	2541	0			48
							3	4	2782	9							
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	7073	3	Y	2540	2502	0	1	8	85
							41	4	2794	9							
*10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	192	1	7171	3	Y	2518	2543	0			60
							1	4	2770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769 X	14596	-0-	-10173	-0-	426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	2	8	46
						1	4	1324	9							
06	22170 X	13463	-0-	-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1			26
						1	4	847	9							
07	21080 X	13555	-0-	-7525	-0-	433	1	12326	3	Y	723	728	1			21
						1	4	795	9							
08	19282 X	15142	-0-	-4140	-0-	529	1	13614	3	Y	907	891	1			37
						1	4	998	9							
09	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	508	1	12987	3	Y	854	861	1			30
						1	4	939	9							
10	14601 X	11429	-0-	-3172	-0-	366	1	10065	3	Y	907	901	1			36
						998	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

05	38719 X	24293	-0-	-14426	-0-	68	1	23264	3	Y	874	851	0			41
						961	9									
06	32670 X	9145	-0-	-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0			156
						23	4	634	9							
07	30411 X	18985	-0-	-11426	-0-	8	1	17459	3	Y	1379	1520	0			15
						1	4	1517	9							
08	28582 X	15605	-0-	-12977	-0-	11	1	14975	3	Y	562	569	0			8
						1	4	618	9							
09	26490 X	16456	-0-	-10034	-0-	11	1	16001	3	Y	392	396	0			4
						13	4	431	9							
10	24304 X	14376	-0-	-9928	-0-	13	1	13990	3	Y	338	337	0			5
						1	4	372	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

05	29016 X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0			64
						1497	9									
06	28080 X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0			75
07	26877 X	14152	-0-	-12725	-0-	6	1	12695	3	Y	1318	1379	0			14
						1	4	1450	9							
08	26009 X	17620	-0-	-8389	-0-	12	1	16893	3	Y	648	653	0			9
						2	4	713	9							
09	22950 X	17920	-0-	-5030	-0-	12	1	17403	3	Y	446	450	0			5
						14	4	491	9							
10	17732 X	16576	-0-	-1156	-0-	15	1	16094	3	Y	424	423	0			6
						1	4	466	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

05	35309 X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0			73
						1707	9									
06	34170 X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0			70
07	29884 X	11948	-0-	-17936	-0-	4	1	9638	3	Y	2096	2143	0			23
						2306	9									
08	29884 X	15320	-0-	-14564	-0-	10	1	14234	3	Y	977	986	0			14
						1	4	1075	9							
09	27750 X	14405	-0-	-13345	-0-	10	1	14010	3	Y	339	349	0			4
						12	4	373	9							
10	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	11	1	12268	3	Y	387	385	0			6
						1	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525 X	11833	-0-	-27692	-0-	31	1	10589	3	Y	1103	1090	0			52
						1213	9									
06	38250 X	332	-0-	-37918	-0-	4	3	328	9	Y	298	269	0			81
07	34193 X	9084	-0-	-25109	-0-	3	1	7086	3	Y	1814	1875	0			20
						1995	9									
08	34193 X	12343	-0-	-21850	-0-	8	1	11936	3	Y	362	377	0			5
						1	4	398	9							
09	33090 X	14414	-0-	-18676	-0-	10	1	14059	3	Y	303	305	0			3
						12	4	333	9							
*10	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	12	1	13033	3	Y	304	303	0			4
						1	4	334	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

05	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	468	1	15367	3	Y	613	645	1			59
						674	9									
06	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	335	1	9676	3	Y	538	511	1			86
						592	9									
07	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	550	1	14215	3	Y	308	319	1			75
						339	9									
08	16523 X	8837	-0-	-7686	-0-	307	1	8127	3	Y	366	383	1			58
						403	9									
09	15990 X	8237	-0-	-7753	-0-	226	1	7275	3	Y	669	620	1			107
						736	9									
10	16523 X	12941	-0-	-3582	-0-	479	1	11791	3	Y	610	589	1			128
						671	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

05	105387 X	37122	-0-	-68265	-0-	108	1	34429	3	Y	2330	2308	0			104
						22	4	2563	9							
06	41880 X	34574	-0-	-7306	-0-	143	1	32077	3	Y	2113	2138	0			79
						30	4	2324	9							
07	36456 X	33341	-0-	-3115	-0-	144	1	31045	3	Y	1934	1851	0	1	8	161
						25	4	2127	9							
08	36983 X	35539	-0-	-1444	-0-	164	1	33138	3	Y	2026	2114	0			73
						8	4	2229	9							
09	35790 X	33876	-0-	-1914	-0-	164	1	31509	3	Y	2000	1970	0			103
						3	4	2200	9							
10	36983 X	33199	-0-	-3784	-0-	181	1	30926	3	Y	1900	1906	0			97
						2	4	2090	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	35	1	10322	3	Y	297	300	1			28
						2	4	327	9							
06	10500 X	8404	-0-	-2096	-0-	30	1	8090	3	Y	253	260	1			21
						6	4	278	9							
07	10850 X	6489	-0-	-4361	-0-	23	1	6160	3	Y	276	269	1			28
						2	4	304	9							
08	10850 X	5205	-0-	-5645	-0-	21	1	4951	3	Y	210	221	1			17
						2	4	231	9							
09	10380 X	3823	-0-	-6557	-0-	14	1	3615	3	Y	175	172	1	3	8	17
						1	4	193	9							
10	10695 X	5548	-0-	-5147	-0-	21	1	5331	3	Y	178	175	1			20
						196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	8699	-0-	-4693	-0-	27	1	7928	3	Y	675	669	1	1	8	64
							1	4	743	9							
06	11760	X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1			44
							6	4	570	9							
07	9207	X	6694	-0-	-2513	-0-	23	1	6254	3	Y	377	382	1			39
							2	4	415	9							
08	9207	X	5550	-0-	-3657	-0-	21	1	5140	3	Y	352	362	1			29
							2	4	387	9							
09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	50	1	12504	3	Y	587	554	1	3	8	59
							3	4	646	9							
*10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	48	1	12132	3	Y	1002	951	1			110
							1	4	1102	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	7200	-0-	-4735	-0-	22	1	6593	3	Y	531	524	1			50
							1	4	584	9							
06	10980	X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	15	8	42
							6	4	562	9							
07	10974	X	9144	-0-	-1830	-0-	31	1	8526	3	Y	531	519	1			54
							3	4	584	9							
08	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	29	1	6978	3	Y	496	509	1			41
							3	4	546	9							
09	9450	X	4981	-0-	-4469	-0-	18	1	4468	3	Y	449	442	1	3	8	45
							1	4	494	9							
10	9765	X	7589	-0-	-2176	-0-	27	1	6970	3	Y	537	523	1			59
							1	4	591	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33606	X	9088	-0-	-24518	-0-	28	1	8275	3	Y	713	701	1			67
							1	4	784	9							
06	10770	X	4736	-0-	-6034	-0-	16	1	4346	3	Y	337	375	1			29
							3	4	371	9							
07	13857	X	3138	-0-	-10719	-0-	10	1	2841	3	Y	260	262	1			27
							1	4	286	9							
08	13857	X	7969	-0-	-5888	-0-	30	1	7211	3	Y	658	630	1			55
							4	4	724	9							
09	13410	X	5711	-0-	-7699	-0-	21	1	5198	3	Y	446	453	1	3	8	45
							1	4	491	9							
10	9083	X	4129	-0-	-4954	-0-	14	1	3544	3	Y	519	507	1			57
							571	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27809	X	6582	-0-	-21227	-0-	21	1	6167	3	Y	357	355	1			34
							1	4	393	9							
06	11160	X	4402	-0-	-6758	-0-	15	1	4017	3	Y	334	340	1			28
							3	4	367	9							
07	11532	X	5885	-0-	-5647	-0-	20	1	5456	3	Y	370	360	1			38
							2	4	407	9							
08	11532	X	8361	-0-	-3171	-0-	33	1	8008	3	Y	287	301	1			24
							4	4	316	9							
09	9720	X	7105	-0-	-2615	-0-	27	1	6800	3	Y	251	247	1	3	8	25
							2	4	276	9							
*10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	33	1	8345	3	Y	296	288	1			33
							1	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12221	X	6656	-0-	-5565	-0-	22	1	6388	3	Y	223	211	1			21
							1	4	245	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19	8	14
							5	4	198	9							
07	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	14	1	3941	3	Y	168	165	1			17
							1	4	185	9							
08	6665	X	2062	-0-	-4603	-0-	8	1	1963	3	Y	82	92	1			7
							1	4	90	9							
09	6720	X	1780	-0-	-4940	-0-	6	1	1552	3	Y	202	186	1	3	8	20
							222	9									
10	6944	X	2190	-0-	-4754	-0-	7	1	1917	3	Y	242	235	1			27
							266	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38365	X	12035	-0-	-26330	-0-	341	1	10259	3	Y	1304	1282	1			50
							1	4	1434	9							
06	16470	X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1			40
							1	4	1296	9							
07	15810	X	11108	-0-	-4702	-0-	337	1	9612	3	Y	1053	1062	1			31
							1	4	1158	9							
08	14539	X	10504	-0-	-4035	-0-	345	1	8878	3	Y	1164	1148	1			47
							1	4	1280	9							
09	11790	X	8398	-0-	-3392	-0-	271	1	6931	3	Y	1086	1094	1			39
							1	4	1195	9							
10	12028	X	8189	-0-	-3839	-0-	241	1	6611	3	Y	1215	1206	1			48
							1337	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13556	-0-	-1107	-0-	146	1	9997	3	Y	3103	2982	0			236
							3413	9									
06	14130	X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0			143
							2529	9									
07	14601	X	9890	-0-	-4711	-0-	221	1	7711	3	Y	1778	1725	0			196
							2	4	1956	9							
08	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	179	1	7176	3	Y	1695	1743	0			148
							1	4	1865	9							
09	13590	X	10478	-0-	-3112	-0-	230	1	7995	3	Y	2048	2010	0			186
							2253	9									
10	13547	X	11027	-0-	-2520	-0-	235	1	7928	3	Y	2603	2514	0	47	1	228
							1	4	2863	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5300	-0-	5300	5300	76	1	2755	3	Y	2242	2220	0			38
							3	4	2466	9							
06	0	W	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205	1	26
							3	4	2629	9							
07	17202	X	6983	-0-	-10219	-0-	63	1	4970	3	Y	1764	1771	0			19
							10	4	1940	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	148	1	9469	3	Y	1996	1967	0	3	1	11
							12	4	2196	9			34	8			
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	6083	3	Y	2087	1987	0	27	1	56
							19	4	2296	9			28	8			
*10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	86	1	8333	3	Y	2430	1985	0	486	1	15
							6	4	2673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47516	X	14905	-0-	-32611	-0-	441	1	13290	3	Y	1066	1049	1			41
							1	4	1173	9							
06	18660	X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1			31
							1005	9									
07	19282	X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1			24
							1	4	898	9							
08	18414	X	10064	-0-	-8350	-0-	340	1	8744	3	Y	890	878	1			36
							1	4	979	9							
09	14430	X	9530	-0-	-4900	-0-	328	1	8374	3	Y	752	761	1			27
							1	4	827	9							
10	14911	X	9006	-0-	-5905	-0-	284	1	7815	3	Y	824	819	1			32
							1	4	906	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32298	X	10758	-0-	-21540	-0-	315	1	9503	3	Y	854	838	1			33
							1	4	939	9							
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1			26
							1	4	840	9							
07	11129	X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1			20
							1	4	732	9							
08	11129	X	8149	-0-	-2980	-0-	280	1	7202	3	Y	605	601	1			24
							1	4	666	9							
09	10920	X	9185	-0-	-1735	-0-	320	1	8154	3	Y	646	647	1			23
							711	9									
10	11284	X	10459	-0-	-825	-0-	338	1	9279	3	Y	765	758	1			30
							842	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24928	X	8121	-0-	-16807	-0-	228	1	6852	3	Y	945	929	1			36
							1	4	1040	9							
06	12660	X	7543	-0-	-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1			27
							872	9									
07	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1			22
							1	4	827	9							
08	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	250	1	6448	3	Y	923	908	1			37
							1015	9									
09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	344	1	8787	3	Y	1945	1913	1			69
							1	4	2140	9							
*10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	342	1	9414	3	Y	1222	1243	1			48
							1	4	1344	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	22073	-0-	-7594	-0-	67	1	20515	3	Y	1349	1355	1			30
							7	4	1484	9							
06	27630	X	20145	-0-	-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7	8	30
							19	4	1234	9							
07	21762	X	19227	-0-	-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1	8	43
							47	4	1229	9							
08	21762	X	19501	-0-	-2261	-0-	65	1	18255	3	Y	1073	1064	1	10	8	42
							1	4	1180	9							
09	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	59	1	16736	3	Y	1039	1039	1	8	8	34
							2	4	1143	9							
10	21762	X	17991	-0-	-3771	-0-	65	1	16777	3	Y	1042	1026	1	9	8	41
							3	4	1146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	22620	-0-	-16967	-0-	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1			19
							52	4	1987	9							
06	37290	X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1			21
							18	4	1746	9							
07	25513	X	19977	-0-	-5536	-0-	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1			18
							107	4	1506	9							
08	25513	X	18722	-0-	-6791	-0-	50	1	17132	3	Y	1362	1362	1			18
							42	4	1498	9							
09	24000	X	16593	-0-	-7407	-0-	37	1	15267	3	Y	1162	1155	1			25
							11	4	1278	9							
10	22630	X	16338	-0-	-6292	-0-	28	1	15033	3	Y	1149	1149	1			25
							13	4	1264	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	31265	X	11366	-0-	-19899	-0-	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1			138
							1	4	1612	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
							7	4	2059	9							
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	33	1	9091	3	Y	826	868	1	35	8	81
							3	4	909	9							
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	45	1	10783	3	Y	785	796	1	5	8	65
							5	4	864	9							
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	54	1	13715	3	Y	935	877	1	32	8	91
							3	4	1029	9							
*10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	48	1	12367	3	Y	1053	1023	1	6	8	115
							1	4	1158	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	17174	X	14414	-0-	-2760	-0-	428	1	12898	3	Y	988	971	1			38
							1	4	1087	9							
06	16620	X	13608	-0-	-3012	-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	26	8	30
							985	9									
07	14787	X	13098	-0-	-1689	-0-	412	1	11742	3	Y	857	862	1			25
							1	4	943	9							
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	559	1	14396	3	Y	1265	1239	1			51
							1	4	1392	9							
09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	3	Y	1100	1112	1			39
							1	4	1210	9							
10	14415	X	12512	-0-	-1903	-0-	398	1	10929	3	Y	1077	1074	1			42
							1185	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16280	-0-	-1390	-0-	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1			75
							39	4	3817	9							
06	17100	X	16129	-0-	-971	-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1			125
							7	4	4567	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	28	1	12348	3	Y	3312	3356	1			81
							8	4	3643	9							
08	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	177	1	16985	3	Y	5536	5504	1			113
							44	4	6090	9							
09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	43	1	15048	3	Y	3802	3844	1			71
							3	4	4182	9							
10	16678	X	15461	-0-	-1217	-0-	40	1	12069	3	Y	3046	3066	1			51
							1	4	3351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23265	X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1			59
							1	4	693	9							
06	10980	X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1			47
							4	4	608	9							
07	10292	X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1			59
							3	4	637	9							
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	40	1	9729	3	Y	605	614	1			50
							4	4	666	9							
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	33	1	8384	3	Y	485	483	1	3	8	49
							2	4	534	9							
10	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	31	1	7924	3	Y	541	530	1			60
							1	4	595	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

05	5508	X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138					490
06	16740	X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1			234
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	3	8	295
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5023	3	1687	9	N	1534	1580	1	1	8	248
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5640	3	1332	9	N	1211	1351	1			108
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	5775	3	1445	9	N	1314	1213	1	2	8	207

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

05	47405	X	15167	-0-	-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1			42
							1	4	1205	9							
06	16080	X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1			33
							1	4	1066	9							
07	16182	X	14528	-0-	-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1			27
							1	4	996	9							
08	16182	X	11112	-0-	-5070	-0-	375	1	9657	3	Y	981	968	1			40
							1	4	1079	9							
09	15630	X	8829	-0-	-6801	-0-	302	1	7723	3	Y	730	744	1			26
							1	4	803	9							
10	15283	X	12353	-0-	-2930	-0-	399	1	10968	3	Y	895	886	1			35
							1	4	985	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

05	40809	X	13240	-0-	-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1			53
							1	4	1518	9							
06	14940	X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	15	8	43
							1390	9									
07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1			35
							2	4	1309	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	448	1	11539	3	Y	1510	1484	1			61
							1	4	1661	9							
09	13200	X	12330	-0-	-870	-0-	409	1	10446	3	Y	1340	1353	1			48
							1	4	1474	9							
10	13640	X	10475	-0-	-3165	-0-	315	1	8649	3	Y	1374	1368	1			54
							1511	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	24812 X	7693	-0-	-17119	-0-	25	1	7309	3	Y	325	326	1			31
						1	4	358	9							
06	9240 X	6541	-0-	-2699	-0-	23	1	6244	3	Y	245	254	1	1	8	21
						4	4	270	9							
07	9300 X	7101	-0-	-2199	-0-	24	1	6703	3	Y	338	324	1			35
						2	4	372	9							
08	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	39	1	9485	3	Y	381	384	1			32
						4	4	419	9							
09	8280 X	7730	-0-	-550	-0-	29	1	7186	3	Y	466	448	1	3	8	47
						2	4	513	9							
10	7688 X	6712	-0-	-976	-0-	24	1	6104	3	Y	530	519	1			58
						1	4	583	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32850 X	8572	-0-	-24278	-0-	27	1	7968	3	Y	524	543	1			49
						1	4	576	9							
06	9450 X	5723	-0-	-3727	-0-	20	1	5384	3	Y	286	311	1			24
						4	4	315	9							
07	15004 X	7211	-0-	-7793	-0-	23	1	6478	3	Y	644	602	1			66
						2	4	708	9							
08	15004 X	6798	-0-	-8206	-0-	24	1	5924	3	Y	770	772	1			64
						3	4	847	9							
09	14520 X	7177	-0-	-7343	-0-	26	1	6566	3	Y	531	539	1	3	8	53
						1	4	584	9							
*10	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	36	1	9179	3	Y	554	546	1			61
						1	4	609	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26405 X	7241	-0-	-19164	-0-	19	1	6803	3	Y	379	375	0			27
						2	4	417	9							
06	13650 X	7124	-0-	-6526	-0-	20	1	6656	3	Y	380	365	0	15	8	27
						30	4	418	9							
07	11470 X	7305	-0-	-4165	-0-	20	1	6904	3	Y	344	349	0			22
						3	4	378	9							
08	10509 X	7317	-0-	-3192	-0-	19	1	6914	3	Y	346	339	0			29
						3	4	381	9							
09	8670 X	6843	-0-	-1827	-0-	20	1	6590	3	Y	208	213	0	3	8	21
						4	4	229	9							
10	7347 X	7206	-0-	-141	-0-	17	1	6892	3	Y	266	266	0			21
						4	4	293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29002 X	9445	-0-	-19557	-0-	24	1	8765	3	Y	594	585	0			42
						3	4	653	9							
06	8910 X	8862	-0-	-48	-0-	24	1	8175	3	Y	569	569	0			42
						37	4	626	9							
07	10695 X	8725	-0-	-1970	-0-	23	1	8118	3	Y	528	536	0			34
						3	4	581	9							
08	10695 X	8878	-0-	-1817	-0-	23	1	8171	3	Y	619	601	0			52
						3	4	681	9							
09	10350 X	8308	-0-	-2042	-0-	23	1	7793	3	Y	444	447	0	3	8	46
						4	4	488	9							
10	9455 X	8715	-0-	-740	-0-	21	1	8147	3	Y	493	500	0			39
						5	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26252	X	8044	-0-	-18208	-0-	20	1	7452	3	Y	517	509	0			37
							3	4	569	9							
06	9960	X	7423	-0-	-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0			33
							31	4	495	9							
07	10044	X	7259	-0-	-2785	-0-	20	1	6740	3	Y	451	455	0			29
							3	4	496	9							
08	9765	X	7274	-0-	-2491	-0-	19	1	6817	3	Y	395	391	0			33
							3	4	435	9							
09	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	22	1	7334	3	Y	416	403	0	3	8	43
							4	4	458	9							
*10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	19	1	7698	3	Y	590	586	0			47
							4	4	649	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	23055	X	7340	-0-	-15715	-0-	19	1	6904	3	Y	377	372	0			27
							2	4	415	9							
06	8310	X	7161	-0-	-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0			25
							31	4	375	9							
07	8525	X	5516	-0-	-3009	-0-	15	1	5226	3	Y	248	257	0			16
							2	4	273	9							
08	8370	X	5226	-0-	-3144	-0-	14	1	4973	3	Y	215	213	0			18
							2	4	237	9							
09	8100	X	4808	-0-	-3292	-0-	14	1	4602	3	Y	173	170	0	3	8	18
							2	4	190	9							
10	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	15	1	6052	3	Y	252	250	0			20
							3	4	277	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	38750	X	12252	-0-	-26498	-0-	40	1	11748	3	Y	420	421	1			40
							2	4	462	9							
06	17820	X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1			33
							8	4	429	9							
07	14663	X	7726	-0-	-6937	-0-	26	1	7290	3	Y	370	365	1			38
							3	4	407	9							
08	13919	X	4883	-0-	-9036	-0-	19	1	4528	3	Y	304	317	1			25
							2	4	334	9							
09	12570	X	3867	-0-	-8703	-0-	14	1	3555	3	Y	270	265	1	3	8	27
							1	4	297	9							
10	12245	X	6313	-0-	-5932	-0-	24	1	6256	3	Y	30	54	1			3
							33	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	47728	X	16837	-0-	-30891	-0-	53	1	15786	3	Y	905	890	1			85
							2	4	996	9							
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1			79
							9	4	1021	9							
07	17577	X	12097	-0-	-5480	-0-	40	1	11000	3	Y	957	938	1			98
							4	4	1053	9							
08	17577	X	11974	-0-	-5603	-0-	45	1	10958	3	Y	878	903	1			73
							5	4	966	9							
09	17010	X	11493	-0-	-5517	-0-	42	1	10606	3	Y	766	759	1	3	8	77
							2	4	843	9							
10	16833	X	10672	-0-	-6161	-0-	38	1	9685	3	Y	862	844	1			95
							1	4	948	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	19415	-0-	-6997	-0-	509	1	15136	3	Y	3412	3437	1			48
							17	4	3753	9							
06	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1			24
							2	4	1958	9							
07	20243	X	15852	-0-	-4391	-0-	573	1	12632	3	Y	2401	2390	1			35
							6	4	2641	9							
08	20243	X	12122	-0-	-8121	-0-	480	1	10444	3	Y	1088	1094	1			29
							1	4	1197	9							
09	19590	X	19224	-0-	-366	-0-	485	1	17319	3	Y	1274	1281	1			22
							19	4	1401	9							
10	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	465	1	13516	3	Y	2377	2347	1			52
							2615	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	6787	-0-	-17455	-0-	159	1	4745	3	Y	1707	1755	1			24
							5	4	1878	9							
06	16650	X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244	8	-0-
							268	9									
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	3	Y	2477	2440	1			37
							2	4	2725	9							
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	182	1	3947	3	Y	2761	2724	1			74
							3037	9									
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	172	1	6126	3	Y	3234	3252	1			56
							6	4	3557	9							
*10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	6409	3	Y	2397	2401	1			52
							2637	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	12665	-0-	-3765	-0-	361	1	10721	3	Y	1428	1445	1			20
							12	4	1571	9							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1			8
							1	4	631	9							
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	433	1	9532	3	Y	1760	1742	1			26
							5	4	1936	9							
08	11718	X	9542	-0-	-2176	-0-	344	1	7510	3	Y	1534	1519	1			41
							1	4	1687	9							
09	11340	X	9990	-0-	-1350	-0-	218	1	7787	3	Y	1797	1807	1			31
							8	4	1977	9							
10	11718	X	6663	-0-	-5055	-0-	185	1	5379	3	Y	999	1008	1			22
							1099	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	16802	X	14810	-0-	-1992	-0-	397	1	11786	3	Y	2375	2382	1			33
							14	4	2613	9							
06	11400	X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1			8
							2	4	629	9							
07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	418	1	9220	3	Y	2012	1990	1			30
							4	4	2213	9							
08	12896	X	10575	-0-	-2321	-0-	385	1	8379	3	Y	1645	1631	1			44
							1	4	1810	9							
09	12480	X	10834	-0-	-1646	-0-	240	1	8544	3	Y	1855	1867	1			32
							9	4	2041	9							
10	12896	X	9793	-0-	-3103	-0-	280	1	8124	3	Y	1263	1267	1			28
							1389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	417	1	12380	3	Y	1316	1335	1			18
							14	4	1448	9							
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	413	1	12596	3	Y	1850	1646	1	200	8	22
							2	4	2035	9							
07	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	544	1	12004	3	Y	3126	3102	1			46
							6	4	3439	9							
08	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	535	1	11644	3	Y	2204	2191	1			59
							1	4	2424	9							
09	13260	X	10806	-0-	-2454	-0-	225	1	8010	3	Y	2329	2347	1			41
							9	4	2562	9							
10	13702	X	11598	-0-	-2104	-0-	349	1	10136	3	Y	1011	1030	1			22
							1	4	1112	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	1121	-0-	1121	1121	10	1	985	3	Y	114	105	0	8	1	1
							1	4	125	9							
*07	0	W	4988	-0-	4988	6109	54	1	4291	3	Y	577	572	0			6
							8	4	635	9							
*08	13009	X	6900	-0-	-6109	-0-	97	1	6180	3	Y	559	561	0	1	1	3
							8	4	615	9							
*09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	100	1	5494	3	Y	437	421	0	7	1	12
							18	4	481	9							
10	4991	X	3699	-0-	-1292	-0-	38	1	3651	3	Y	6	5	0	13	1	-0-
							3	4	7	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14307	-0-	14307	29692	254	1	9244	3	Y	4362	4368	0			73
							11	4	4798	9							
06	39861	X	10169	-0-	-29692	-0-	58	1	5717	3	Y	3987	3665	0	352	1	43
							8	4	4386	9							
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	3	Y	4837	4829	0			51
							15	4	5321	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	146	1	9343	3	Y	4687	4704	0	8	1	26
							12	4	5156	9							
09	12510	X	11780	-0-	-730	-0-	143	1	7844	3	Y	3425	3305	0	53	1	93
							25	4	3768	9							
10	12927	X	11296	-0-	-1631	-0-	83	1	7966	3	Y	2946	2406	0	614	1	19
							6	4	3241	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30981	X	10187	-0-	-20794	-0-	293	1	8815	3	Y	980	964	1			37
							1	4	1078	9							
06	12930	X	11229	-0-	-1701	-0-	356	1	9852	3	Y	928	933	1			32
							1021	9									
07	10602	X	10558	-0-	-44	-0-	327	1	9319	3	Y	828	835	1			25
							1	4	911	9							
08	10602	X	10246	-0-	-356	-0-	344	1	8839	3	Y	965	951	1			39
							1	4	1062	9							
09	10350	X	9543	-0-	-807	-0-	317	1	8101	3	Y	1022	1025	1			36
							1	4	1124	9							
*10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	353	1	9688	3	Y	1259	1245	1			50
							1385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	349	1	10500	3	Y	1185	1162	1			45
							1	4	1304	9							
06	11190	X	5942	-0-	-5248	-0-	165	1	4580	3	Y	1088	1096	1			37
							1197	9									
07	11563	X	5432	-0-	-6131	-0-	168	1	4775	3	Y	444	468	1			13
							1	4	488	9							
08	12152	X	7002	-0-	-5150	-0-	239	1	6157	3	Y	551	542	1			22
							606	9									
09	11760	X	4628	-0-	-7132	-0-	159	1	4064	3	Y	368	377	1			13
							405	9									
10	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	334	1	9175	3	Y	629	617	1			25
							1	4	692	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19603	X	7560	-0-	-12043	-0-	19	1	7135	3	Y	367	358	0			26
							2	4	404	9							
06	6090	X	3751	-0-	-2339	-0-	11	1	3504	3	Y	200	211	0			15
							16	4	220	9							
07	6510	X	5789	-0-	-721	-0-	16	1	5481	3	Y	264	262	0			17
							2	4	290	9							
08	7564	X	5346	-0-	-2218	-0-	14	1	5044	3	Y	260	255	0			22
							2	4	286	9							
09	7320	X	4464	-0-	-2856	-0-	12	1	4174	3	Y	251	244	0	3	8	26
							2	4	276	9							
10	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	17	1	6862	3	Y	283	286	0			23
							4	4	311	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	17786	X	4834	-0-	-12952	-0-	12	1	4476	3	Y	314	330	0			22
							1	4	345	9							
06	7380	X	4396	-0-	-2984	-0-	12	1	4111	3	Y	231	236	0			17
							19	4	254	9							
07	6572	X	3992	-0-	-2580	-0-	11	1	3639	3	Y	310	307	0			20
							1	4	341	9							
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	22	1	8059	3	Y	572	544	0			48
							4	4	629	9							
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	29	1	9724	3	Y	587	571	0	3	8	61
							5	4	646	9							
*10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	25	1	9801	3	Y	595	608	0			48
							6	4	655	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	24807	X	9100	-0-	-15707	-0-	23	1	8594	3	Y	436	431	0			31
							3	4	480	9							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	18	1	6092	3	Y	326	333	0			24
							27	4	359	9							
07	10261	X	5258	-0-	-5003	-0-	15	1	5141	3	Y	91	109	0			6
							2	4	100	9							
08	10261	X	5051	-0-	-5210	-0-	13	1	4746	3	Y	264	248	0			22
							2	4	290	9							
09	9930	X	3122	-0-	-6808	-0-	8	1	2814	3	Y	272	263	0	3	8	28
							1	4	299	9							
10	9114	X	3539	-0-	-5575	-0-	8	1	3242	3	Y	261	268	0			21
							2	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23941	X	7588	-0-	-16353	-0-	19	1	7081	3	Y	442	435	0			32
							2	4	486	9							
06	9930	X	7511	-0-	-2419	-0-	21	1	6974	3	Y	440	440	0			32
							32	4	484	9							
07	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	19	1	6527	3	Y	439	443	0			28
							3	4	483	9							
08	8680	X	6304	-0-	-2376	-0-	16	1	5844	3	Y	401	395	0			34
							3	4	441	9							
09	7680	X	4632	-0-	-3048	-0-	12	1	4215	3	Y	366	359	0	3	8	38
							2	4	403	9							
10	7750	X	5970	-0-	-1780	-0-	14	1	5515	3	Y	398	404	0			32
							3	4	438	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19728	X	6378	-0-	-13350	-0-	17	1	6075	3	Y	258	256	0			18
							2	4	284	9							
06	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	17	1	5559	3	Y	259	258	0			19
							25	4	285	9							
07	7347	X	5397	-0-	-1950	-0-	15	1	5140	3	Y	218	223	0			14
							2	4	240	9							
08	7192	X	5099	-0-	-2093	-0-	14	1	4848	3	Y	214	210	0			18
							2	4	235	9							
09	6180	X	4811	-0-	-1369	-0-	13	1	4458	3	Y	307	290	0	3	8	32
							2	4	338	9							
10	6386	X	3878	-0-	-2508	-0-	9	1	3595	3	Y	247	259	0			20
							2	4	272	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	10361	-0-	-5728	-0-	295	1	8772	3	Y	1167	1190	1			16
							10	4	1284	9							
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	334	1	10175	3	Y	1188	1188	1			16
							1	4	1307	9							
07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	461	1	10169	3	Y	2450	2430	1			36
							5	4	2695	9							
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	463	1	10074	3	Y	642	661	1			17
							706	9									
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	496	1	17677	3	Y	1148	1145	1			20
							19	4	1263	9							
*10	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	558	1	16205	3	Y	1890	1869	1			41
							1	4	2079	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17770	-0-	17770	22942	446	1	13281	3	Y	3662	3614	1			51
							15	4	4028	9							
06	0	W	19212	-0-	19212	42154	404	1	12325	3	Y	5892	5836	1	29	8	78
							2	4	6481	9							
07	57314	X	15160	-0-	-42154	-0-	516	1	11383	3	Y	2960	2826	1	171	8	41
							5	4	3256	9							
08	17763	X	13525	-0-	-4238	-0-	423	1	9232	3	Y	3517	3425	1	40	8	93
							1	4	3869	9							
09	17820	X	11204	-0-	-6616	-0-	204	1	7246	3	Y	3405	3376	1	64	8	58
							8	4	3746	9							
10	18414	X	2311	-0-	-16103	-0-	42	1	1231	3	Y	944	972	1	10	8	20
							1038	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7742	-0-	7742	14947	146	1	4354	3	Y	2943	2963	1			41
							5	4	3237	9							
06	0	W	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1			49
							1	4	4049	9							
07	29830	X	6162	-0-	-23668	-0-	224	1	4961	3	Y	886	922	1			13
							2	4	975	9							
08	7750	X	5148	-0-	-2602	-0-	192	1	4190	3	Y	696	690	1			19
							766	9									
09	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	395	1	14069	3	Y	983	985	1			17
							15	4	1081	9							
*10	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	418	1	12134	3	Y	2363	2328	1			52
							2599	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12423	-0-	12423	15638	315	1	9380	3	Y	2470	2477	1			35
							11	4	2717	9							
06	0	W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1			38
							1	4	3119	9							
07	39016	X	10203	-0-	-28813	-0-	405	1	8941	3	Y	775	802	1			11
							4	4	853	9							
08	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	397	1	8637	3	Y	1681	1647	1			45
							1	4	1849	9							
09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	306	1	10902	3	Y	1476	1495	1			26
							12	4	1624	9							
10	11408	X	8740	-0-	-2668	-0-	261	1	7579	3	Y	818	826	1			18
							900	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23208	X	16894	-0-	-6314	-0-	425	1	12640	3	Y	3468	3473	1			49
							14	4	3815	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1			61
							1	4	5071	9							
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	511	1	11274	3	Y	3791	3796	1			56
							5	4	4170	9							
08	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	414	1	9009	3	Y	1851	1858	1			49
							1	4	2036	9							
09	12630	X	11409	-0-	-1221	-0-	250	1	8914	3	Y	2032	2046	1			35
							10	4	2235	9							
10	13051	X	8812	-0-	-4239	-0-	233	1	6775	3	Y	1640	1639	1			36
							1804	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17479	X	9785	-0-	-7694	-0-	264	1	7844	3	Y	1516	1542	1			21
							9	4	1668	9							
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1			28
							1	4	2313	9							
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	522	1	11524	3	Y	1893	1893	1			28
							6	4	2082	9							
08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	406	1	8833	3	Y	1684	1667	1			45
							1	4	1852	9							
09	13680	X	10740	-0-	-2940	-0-	239	1	8490	3	Y	1820	1833	1			32
							9	4	2002	9							
*10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	441	1	12837	3	Y	1397	1398	1			31
							1537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	4771	-0-	-10791	-0-	150	1	4453	3	Y	148	167	1			2
							5	4	163	9							
06	13440	X	7205	-0-	-6235	-0-	229	1	6975	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	216	1	4783	3	Y	150	148	1			2
							2	4	165	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	274	1	5949	3	Y	731	685	1	29	8	19
							804	9									
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	279	1	9937	3	Y	555	564	1			10
							11	4	611	9							
*10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	320	1	9304	3	Y	1194	1178	1			26
							1313	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

05	18600	X	13375	-0-	-5225	-0-	40	1	12448	3	Y	803	806	1			18
							4	4	883	9							
06	16830	X	12007	-0-	-4823	-0-	35	1	11184	3	Y	706	705	1			19
							11	4	777	9							
07	12834	X	11210	-0-	-1624	-0-	36	1	10403	3	Y	675	668	1			26
							28	4	743	9							
08	12834	X	11079	-0-	-1755	-0-	37	1	10339	3	Y	638	639	1			25
							1	4	702	9							
09	12420	X	9818	-0-	-2602	-0-	33	1	9180	3	Y	549	556	1			18
							1	4	604	9							
10	12834	X	9252	-0-	-3582	-0-	33	1	8603	3	Y	558	554	1			22
							2	4	614	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

05	0	W	10349	-0-	10349	21030	44	1	8368	3	Y	1737	1738	1			38
							26	4	1911	9							
06	0	W	11975	-0-	11975	33005	30	1	9663	3	Y	2069	2045	1			62
							6	4	2276	9							
07	46020	X	13015	-0-	-33005	-0-	25	1	10883	3	Y	1908	1923	1			47
							8	4	2099	9							
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	134	1	12882	3	Y	1157	1180	1			24
							33	4	1273	9							
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	35	1	12106	3	Y	1336	1335	1			25
							2	4	1470	9							
*10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11319	3	Y	1533	1532	1			26
							1	4	1686	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

*05	20615	X	10451	-0-	-10164	-0-	8408	3	2043	9	N	1857	2384	1			-0-
*06	19950	X	737	-0-	-19213	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
*08	22413	X	3441	-0-	-18972	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*09	21690	X	1599	-0-	-20091	-0-	4	1	1134	3	Y	419	386	1	30	8	3
							461	9									
*10	10571	X	3281	-0-	-7290	-0-	12	1	2997	3	Y	247	248	1			2
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16740	X	7264	-0-	-9476	-0-	6099	3	1165	9	N	1059	1429	1			-0-
*06	15240	X	78	-0-	-15162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	15748	X	40	-0-	-15708	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	15748	X	3208	-0-	-12540	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	176	146	1	30	8	-0-
*10	7347	X	647	-0-	-6700	-0-	2	1	554	3	Y	83	82	1			1
							91	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

05	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	174	1	6352	3	Y	2865	2846	0			48
							7	4	3152	9							
06	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	31	1	3055	3	Y	2179	2002	0	201	1	24
							4	4	2397	9							
07	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	76	1	5979	3	Y	2212	2213	0			23
							12	4	2433	9							
08	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	102	1	6520	3	Y	2732	2698	0	4	1	15
							8	4	3005	9			38	8			
09	9360	X	6925	-0-	-2435	-0-	84	1	4611	3	Y	2014	1943	0	31	1	55
							15	4	2215	9							
*10	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	108	1	10386	3	Y	1419	1159	0	306	1	9
							8	4	1561	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	266	1	6762	3	Y	948	937	1			36
							3	4	1043	9							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	223	1	5644	3	Y	1090	1100	1			26
							3	4	1199	9							
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	346	1	4798	3	Y	797	786	1			37
							877	9									
08	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	422	1	5124	3	Y	767	773	1			31
							844	9									
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	322	1	5523	3	Y	732	731	1			32
							805	9									
10	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-	138	1	3641	3	Y	451	463	1			20
							496	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

05	26784	X	15685	-0-	-11099	-0-	28	1	14716	3	Y	855	844	0			51
							941	9									
06	23790	X	12469	-0-	-11321	-0-	47	1	11656	3	Y	696	703	0			44
							766	9									
07	19964	X	12345	-0-	-7619	-0-	38	1	11583	3	Y	658	672	0			30
							724	9									
08	19964	X	12921	-0-	-7043	-0-	9	1	12003	3	Y	825	803	0			52
							1	4	908	9							
09	16440	X	11183	-0-	-5257	-0-	10	1	10414	3	Y	690	692	0			50
							759	9									
10	15686	X	13251	-0-	-2435	-0-	16	1	12557	3	Y	616	637	0			29
							678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11247	-0-	11247	36783	19	1	10284	3	Y	858	852	0			51
							944	9									
06	50290	X	13507	-0-	-36783	-0-	27	1	12497	3	Y	889	886	0			54
							5	4	978	9							
07	13020	X	12349	-0-	-671	-0-	23	1	11363	3	Y	875	860	0	6	8	63
							963	9									
08	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	27	1	13746	3	Y	745	742	0			66
							820	9									
09	13500	X	5697	-0-	-7803	-0-	11	1	5299	3	Y	352	390	0	14	1	14
							387	9									
10	13950	X	8376	-0-	-5574	-0-	24	1	7678	3	Y	605	253	0	272	1	94
							8	4	666	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27063	X	12576	-0-	-14487	-0-	23	1	11773	3	Y	709	703	0			42
							780	9									
06	20520	X	10908	-0-	-9612	-0-	41	1	10232	3	Y	577	582	0			37
							635	9									
07	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	38	1	11682	3	Y	601	611	0			27
							661	9									
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	11	1	14116	3	Y	571	561	0	1	8	36
							2	4	628	9							
09	16350	X	8960	-0-	-7390	-0-	8	1	8392	3	Y	509	508	0			37
							560	9									
10	12586	X	4746	-0-	-7840	-0-	6	1	4420	3	Y	291	314	0			14
							320	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13039	-0-	13039	19749	351	1	10401	3	Y	2068	2092	1			29
							12	4	2275	9							
06	0	W	13373	-0-	13373	33122	329	1	10045	3	Y	2725	2713	1	5	8	36
							1	4	2998	9							
07	44432	X	11310	-0-	-33122	-0-	461	1	10182	3	Y	602	629	1			9
							5	4	662	9							
08	12183	X	10324	-0-	-1859	-0-	385	1	8399	3	Y	1399	1342	1	29	8	37
							1	4	1539	9							
09	11790	X	9799	-0-	-1991	-0-	219	1	7792	3	Y	1618	1627	1			28
							8	4	1780	9							
10	12183	X	10285	-0-	-1898	-0-	299	1	8686	3	Y	1182	1184	1			26
							1300	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	15459	-0-	-12565	-0-	28	1	14505	3	Y	842	831	0			50
							926	9									
06	19590	X	11064	-0-	-8526	-0-	41	1	10257	3	Y	696	702	0			44
							766	9									
07	18755	X	13408	-0-	-5347	-0-	41	1	12661	3	Y	642	657	0			29
							706	9									
08	18755	X	14785	-0-	-3970	-0-	11	1	14144	3	Y	572	565	0			36
							1	4	629	9							
09	18150	X	11431	-0-	-6719	-0-	11	1	10765	3	Y	595	588	0			43
							655	9									
10	15469	X	14277	-0-	-1192	-0-	17	1	13601	3	Y	598	613	0			28
							1	4	658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	17987	-0-	-5170	-0-	54	1	16716	3	Y	1101	1104	1			24
							6	4	1211	9							
06	22320	X	16899	-0-	-5421	-0-	50	1	15830	3	Y	912	911	1			25
							16	4	1003	9							
07	17639	X	16423	-0-	-1216	-0-	53	1	15418	3	Y	828	821	1			32
							41	4	911	9							
08	17639	X	16357	-0-	-1282	-0-	54	1	15360	3	Y	856	855	1			33
							1	4	942	9							
09	17070	X	14924	-0-	-2146	-0-	49	1	13982	3	Y	811	817	1			27
							1	4	892	9							
10	17639	X	14799	-0-	-2840	-0-	54	1	13838	3	Y	822	816	1			33
							3	4	904	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	8557	-0-	-9020	-0-	257	1	7647	3	Y	585	613	1			8
							9	4	644	9							
06	13500	X	6344	-0-	-7156	-0-	180	1	5486	3	Y	615	338	1	281	8	4
							1	4	677	9							
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	343	1	7560	3	Y	1346	1330	1			20
							4	4	1481	9							
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	7573	3	Y	1941	1881	1	29	8	51
							1	4	2135	9							
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	316	1	11237	3	Y	2451	2459	1			43
							12	4	2696	9							
*10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	322	1	9353	3	Y	1674	1680	1			37
							1841	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	4926	-0-	-11411	-0-	102	1	3015	3	Y	1642	1630	1			23
							3	4	1806	9							
06	12810	X	4689	-0-	-8121	-0-	149	1	4539	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	189	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	218	1	4740	3	Y	154	122	1	29	8	3
							169	9									
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	115	1	4079	3	Y	248	210	1	37	8	4
							4	4	273	9							
10	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	121	1	3489	3	Y	331	328	1			7
							364	9									

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	21607	X	4495	-0-	-17112	-0-	3717	3	778	9	N	707	875	1			159
06	19590	X	3249	-0-	-16341	-0-	2784	3	465	9	N	423	344	1			238
07	14880	X	8977	-0-	-5903	-0-	7439	3	1538	9	N	1398	1391	1	5	8	240
08	14880	X	11957	-0-	-2923	-0-	9926	3	2031	9	N	1846	1905	1	3	8	178
09	11880	X	11482	-0-	-398	-0-	9756	3	1726	9	N	1569	1616	1			131
*10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11443	3	1995	9	N	1814	1701	1	1	8	243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	137	1	9346	3	Y	1501	1467	0			114
							1651	9									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	147	1	8861	3	Y	1341	1372	0			83
							1475	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	151	1	5270	3	Y	1089	1052	0			120
							1	4	1198	9							
08	11129	X	6511	-0-	-4618	-0-	127	1	5110	3	Y	1158	1177	0			101
							1274	9									
09	10770	X	4947	-0-	-5823	-0-	113	1	3926	3	Y	825	851	0			75
							908	9									
10	11129	X	6048	-0-	-5081	-0-	145	1	4871	3	Y	938	912	0	19	1	82
							1032	9									

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	40478	X	13385	-0-	-27093	-0-	41	1	12485	3	Y	776	780	1			17
							5	4	854	9							
06	19080	X	12880	-0-	-6200	-0-	38	1	12065	3	Y	695	693	1			19
							12	4	765	9							
07	14508	X	12460	-0-	-2048	-0-	41	1	11706	3	Y	620	615	1			24
							31	4	682	9							
08	14229	X	13271	-0-	-958	-0-	45	1	12583	3	Y	584	585	1			23
							1	4	642	9							
09	12960	X	12435	-0-	-525	-0-	41	1	11691	3	Y	638	640	1			21
							1	4	702	9							
10	13392	X	12486	-0-	-906	-0-	46	1	11698	3	Y	673	667	1			27
							2	4	740	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	29822	X	18922	-0-	-10900	-0-	34	1	17896	3	Y	901	891	0			53
							1	4	991	9							
06	24300	X	18201	-0-	-6099	-0-	70	1	17330	3	Y	727	734	0			46
							1	4	800	9							
07	19623	X	15227	-0-	-4396	-0-	46	1	14218	3	Y	875	881	0			40
							963	9									
08	19623	X	12611	-0-	-7012	-0-	9	1	11939	3	Y	602	604	0			38
							1	4	662	9							
09	18300	X	11987	-0-	-6313	-0-	11	1	11283	3	Y	629	622	0			45
							1	4	692	9							
10	18910	X	9131	-0-	-9779	-0-	11	1	8406	3	Y	649	664	0			30
							714	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	26753	X	19638	-0-	-7115	-0-	59	1	18009	3	Y	1421	1428	1			31
							7	4	1563	9							
06	23910	X	18256	-0-	-5654	-0-	53	1	16829	3	Y	1234	1232	1			33
							17	4	1357	9							
07	20367	X	18958	-0-	-1409	-0-	61	1	17492	3	Y	1235	1221	1			47
							46	4	1359	9							
08	20367	X	18515	-0-	-1852	-0-	61	1	17166	3	Y	1170	1171	1			46
							1	4	1287	9							
09	19020	X	16035	-0-	-2985	-0-	52	1	14783	3	Y	1090	1100	1			36
							1	4	1199	9							
10	19623	X	15246	-0-	-4377	-0-	54	1	13937	3	Y	1139	1129	1			46
							2	4	1253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	29481	X	21650	-0-	-7831	-0-	39	1	20482	3	Y	1026	1015	0			61
							1129	9									
06	23970	X	20023	-0-	-3947	-0-	77	1	18959	3	Y	897	901	0			57
							987	9									
07	25699	X	18921	-0-	-6778	-0-	58	1	18017	3	Y	769	791	0			35
							846	9									
08	25699	X	17732	-0-	-7967	-0-	13	1	17031	3	Y	624	619	0			40
							2	4	686	9							
09	24870	X	13381	-0-	-11489	-0-	13	1	12686	3	Y	620	615	0			45
							682	9									
10	21638	X	14683	-0-	-6955	-0-	17	1	13840	3	Y	751	761	0			35
							826	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

05	33046	X	23629	-0-	-9417	-0-	43	1	22076	3	Y	1372	1354	0			81
							1	4	1509	9							
06	31980	X	22425	-0-	-9555	-0-	85	1	21125	3	Y	1104	1115	0			70
							1	4	1214	9							
07	28985	X	23691	-0-	-5294	-0-	72	1	22299	3	Y	1200	1215	0			55
							1320	9									
08	24986	X	24150	-0-	-836	-0-	17	1	23130	3	Y	909	906	0			58
							3	4	1000	9							
09	23070	X	18903	-0-	-4167	-0-	18	1	17920	3	Y	876	871	0			63
							1	4	964	9							
10	23684	X	18470	-0-	-5214	-0-	22	1	17457	3	Y	900	921	0			42
							1	4	990	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

05	40362	X	19814	-0-	-20548	-0-	53	1	17691	3	Y	1841	1839	1			19
							45	4	2025	9							
06	39060	X	16777	-0-	-22283	-0-	38	1	15071	3	Y	1504	1503	1			20
							14	4	1654	9							
07	25947	X	17078	-0-	-8869	-0-	44	1	15272	3	Y	1521	1520	1			21
							89	4	1673	9							
08	25451	X	16183	-0-	-9268	-0-	42	1	14690	3	Y	1286	1290	1			17
							36	4	1415	9							
09	20280	X	13761	-0-	-6519	-0-	30	1	12618	3	Y	1004	999	1			22
							9	4	1104	9							
10	19809	X	11463	-0-	-8346	-0-	19	1	10520	3	Y	832	836	1			18
							9	4	915	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

05	55397	X	26181	-0-	-29216	-0-	70	1	23683	3	Y	2153	2154	1			22
							60	4	2368	9							
06	53610	X	23371	-0-	-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1			25
							20	4	2113	9							
07	39215	X	21929	-0-	-17286	-0-	58	1	19936	3	Y	1654	1657	1			22
							116	4	1819	9							
08	38316	X	21055	-0-	-17261	-0-	55	1	19115	3	Y	1672	1672	1			22
							46	4	1839	9							
09	29130	X	17543	-0-	-11587	-0-	39	1	16059	3	Y	1304	1298	1			28
							11	4	1434	9							
10	26195	X	15790	-0-	-10405	-0-	26	1	14459	3	Y	1175	1178	1			25
							12	4	1293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42656	X	27194	-0-	-15462	-0-	73	1	24408	3	Y	2410	2411	1			25
							62	4	2651	9							
06	41280	X	23840	-0-	-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1			28
							20	4	2371	9							
07	38812	X	23685	-0-	-15127	-0-	62	1	21346	3	Y	1956	1958	1			26
							125	4	2152	9							
08	38440	X	22456	-0-	-15984	-0-	59	1	20246	3	Y	1911	1912	1			25
							49	4	2102	9							
09	30630	X	19910	-0-	-10720	-0-	43	1	18040	3	Y	1650	1639	1			36
							12	4	1815	9							
10	27187	X	26459	-0-	-728	-0-	44	1	24151	3	Y	2040	2032	1			44
							20	4	2244	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50871	X	20299	-0-	-30572	-0-	55	1	18395	3	Y	1638	1638	1			17
							47	4	1802	9							
06	46290	X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1			19
							15	4	1574	9							
07	28148	X	16448	-0-	-11700	-0-	44	1	14977	3	Y	1218	1221	1			16
							87	4	1340	9							
08	28148	X	15339	-0-	-12809	-0-	40	1	14007	3	Y	1144	1145	1			15
							34	4	1258	9							
09	21810	X	14041	-0-	-7769	-0-	31	1	12917	3	Y	985	979	1			21
							9	4	1084	9							
10	20305	X	12846	-0-	-7459	-0-	22	1	11816	3	Y	907	908	1			20
							10	4	998	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56823	X	27518	-0-	-29305	-0-	73	1	24664	3	Y	2471	2468	1			26
							63	4	2718	9							
06	54990	X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1			29
							20	4	2446	9							
07	36797	X	21044	-0-	-15753	-0-	55	1	18834	3	Y	1859	1863	1			25
							110	4	2045	9							
08	36797	X	19232	-0-	-17565	-0-	49	1	17099	3	Y	1857	1858	1			24
							41	4	2043	9							
09	27870	X	19876	-0-	-7994	-0-	43	1	18020	3	Y	1637	1625	1			36
							12	4	1801	9							
10	27528	X	19320	-0-	-8208	-0-	32	1	17430	3	Y	1675	1675	1			36
							15	4	1843	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38037	X	32401	-0-	-5636	-0-	86	1	28964	3	Y	2980	2979	1			31
							73	4	3278	9							
06	36810	X	29662	-0-	-7148	-0-	68	1	26557	3	Y	2738	2733	1			36
							25	4	3012	9							
07	35154	X	27857	-0-	-7297	-0-	73	1	24995	3	Y	2403	2407	1			32
							146	4	2643	9							
08	35154	X	27206	-0-	-7948	-0-	71	1	24506	3	Y	2335	2337	1			30
							60	4	2569	9							
09	33930	X	27029	-0-	-6901	-0-	59	1	24655	3	Y	2089	2074	1			45
							17	4	2298	9							
10	32395	X	26223	-0-	-6172	-0-	43	1	23354	3	Y	2551	2541	1			55
							20	4	2806	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	17565	-0-	-15388	-0-	47	1	15806	3	Y	1520	1521	1			16
							40	4	1672	9							
06	29670	X	16540	-0-	-13130	-0-	38	1	14875	3	Y	1466	1463	1			19
							14	4	1613	9							
07	19685	X	15637	-0-	-4048	-0-	41	1	14119	3	Y	1268	1270	1			17
							82	4	1395	9							
08	19685	X	15264	-0-	-4421	-0-	40	1	13776	3	Y	1286	1286	1			17
							33	4	1415	9							
09	18240	X	12804	-0-	-5436	-0-	28	1	11617	3	Y	1046	1040	1			23
							8	4	1151	9							
10	17577	X	12162	-0-	-5415	-0-	20	1	10913	3	Y	1109	1108	1			24
							9	4	1220	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	32108	-0-	-2209	-0-	149	1	28628	3	Y	3027	3050	1			96
							1	4	3330	9							
06	33210	X	29128	-0-	-4082	-0-	52	1	26023	3	Y	2751	2745	1			102
							27	4	3026	9							
07	34534	X	23912	-0-	-10622	-0-	68	1	21390	3	Y	2138	2178	1			62
							102	4	2352	9							
08	34534	X	20815	-0-	-13719	-0-	63	1	18461	3	Y	2080	2037	1			105
							3	4	2288	9							
09	33420	X	23305	-0-	-10115	-0-	51	1	20879	3	Y	2158	2204	1			59
							1	4	2374	9							
10	32116	X	23229	-0-	-8887	-0-	50	1	20716	3	Y	2237	2187	1			109
							2	4	2461	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37138	X	20990	-0-	-16148	-0-	99	1	19150	3	Y	1582	1596	1			50
							1	4	1740	9							
06	35940	X	18776	-0-	-17164	-0-	34	1	17195	3	Y	1391	1390	1			51
							17	4	1530	9							
07	25513	X	15358	-0-	-10155	-0-	45	1	14071	3	Y	1068	1088	1			31
							67	4	1175	9							
08	25513	X	14903	-0-	-10610	-0-	47	1	13785	3	Y	972	954	1			49
							2	4	1069	9							
09	22950	X	15648	-0-	-7302	-0-	35	1	14417	3	Y	1086	1105	1			30
							1	4	1195	9							
10	20987	X	16092	-0-	-4895	-0-	36	1	14756	3	Y	1181	1154	1			57
							1	4	1299	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	13711	-0-	-25566	-0-	66	1	12698	3	Y	861	870	1			27
							947	9									
06	31080	X	11786	-0-	-19294	-0-	22	1	10922	3	Y	755	754	1			28
							11	4	831	9							
07	18848	X	9287	-0-	-9561	-0-	28	1	8625	3	Y	539	551	1			16
							41	4	593	9							
08	18848	X	9720	-0-	-9128	-0-	30	1	8828	3	Y	783	759	1			40
							1	4	861	9							
09	15420	X	8542	-0-	-6878	-0-	19	1	7712	3	Y	737	757	1			20
							811	9									
10	13702	X	8124	-0-	-5578	-0-	18	1	7472	3	Y	575	567	1			28
							1	4	633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	33502	-0-	-6767	-0-	157	1	30125	3	Y	2926	2943	1			93
							1	4	3219	9							
06	38970	X	30371	-0-	-8599	-0-	54	1	27319	3	Y	2700	2693	1			100
							28	4	2970	9							
07	34627	X	25474	-0-	-9153	-0-	73	1	22965	3	Y	2115	2154	1			61
							109	4	2327	9							
08	34627	X	25807	-0-	-8820	-0-	79	1	23499	3	Y	2023	1982	1			102
							4	4	2225	9							
09	33510	X	29412	-0-	-4098	-0-	64	1	26755	3	Y	2355	2393	1			64
							2	4	2591	9							
10	33511	X	22729	-0-	-10782	-0-	50	1	20576	3	Y	1911	1882	1			93
							1	4	2102	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	20287	-0-	-10124	-0-	61	1	18783	3	Y	1305	1311	1			29
							7	4	1436	9							
06	27480	X	18472	-0-	-9008	-0-	54	1	17190	3	Y	1101	1100	1			30
							17	4	1211	9							
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	52	1	15101	3	Y	1096	1084	1			42
							40	4	1206	9							
08	19809	X	17735	-0-	-2074	-0-	58	1	16534	3	Y	1038	1039	1			41
							1	4	1142	9							
09	19170	X	17496	-0-	-1674	-0-	57	1	16272	3	Y	1059	1065	1			35
							2	4	1165	9							
10	19809	X	17382	-0-	-2427	-0-	63	1	16128	3	Y	1080	1072	1			43
							3	4	1188	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69109	X	22338	-0-	-46771	-0-	67	1	20599	3	Y	1514	1523	1			33
							7	4	1665	9							
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	60	1	19179	3	Y	1303	1301	1			35
							19	4	1433	9							
07	22320	X	20056	-0-	-2264	-0-	64	1	18485	3	Y	1325	1309	1			51
							49	4	1458	9							
08	22320	X	12147	-0-	-10173	-0-	38	1	10733	3	Y	1250	1252	1			49
							1	4	1375	9							
09	21600	X	16278	-0-	-5322	-0-	53	1	15028	3	Y	1087	1100	1			36
							1	4	1196	9							
10	22320	X	16589	-0-	-5731	-0-	60	1	15286	3	Y	1127	1118	1			45
							3	4	1240	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58600	X	19195	-0-	-39405	-0-	57	1	17669	3	Y	1330	1336	1			29
							6	4	1463	9							
06	24030	X	17326	-0-	-6704	-0-	51	1	16040	3	Y	1108	1107	1			30
							16	4	1219	9							
07	18817	X	18080	-0-	-737	-0-	58	1	16745	3	Y	1120	1107	1			43
							45	4	1232	9							
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	62	1	17589	3	Y	1065	1066	1			42
							1	4	1172	9							
09	18210	X	15657	-0-	-2553	-0-	51	1	14553	3	Y	956	967	1			31
							1	4	1052	9							
10	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	54	1	13966	3	Y	982	974	1			39
							3	4	1080	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	48038 X	14575	-0-	-33463	-0-	43	1	13331	3	Y	1087	1093	1			24
						5	4	1196	9							
06	21540 X	13935	-0-	-7605	-0-	41	1	12904	3	Y	888	888	1			24
						13	4	977	9							
07	16182 X	14964	-0-	-1218	-0-	48	1	13888	3	Y	901	890	1			35
						37	4	991	9							
08	16182 X	14963	-0-	-1219	-0-	49	1	13919	3	Y	904	904	1			35
						1	4	994	9							
09	15660 X	14338	-0-	-1322	-0-	47	1	13159	3	Y	1028	1029	1			34
						1	4	1131	9							
10	14973 X	14336	-0-	-637	-0-	52	1	13278	3	Y	913	910	1			37
						2	4	1004	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	23126 X	13664	-0-	-9462	-0-	86	1	12074	3	Y	1366	1368	0			40
						1	4	1503	9							
06	22380 X	13213	-0-	-9167	-0-	54	1	11821	3	Y	1198	1171	0	10	1	57
						20	4	1318	9							
07	14787 X	12463	-0-	-2324	-0-	105	1	11235	3	Y	1011	1029	0			39
						11	4	1112	9							
08	14787 X	11028	-0-	-3759	-0-	102	1	10035	3	Y	810	826	0			23
						891	9									
09	13260 X	8915	-0-	-4345	-0-	90	1	8095	3	Y	664	647	0			40
						730	9									
10	13671 X	9711	-0-	-3960	-0-	65	1	8751	3	Y	813	827	0			26
						1	4	894	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855 X	11339	-0-	-10516	-0-	69	1	9843	3	Y	1296	1292	0			38
						1	4	1426	9							
06	18630 X	11380	-0-	-7250	-0-	46	1	10037	3	Y	1164	1137	0	9	1	56
						17	4	1280	9							
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13799	3	Y	1332	1337	0			51
						14	4	1465	9							
08	13392 X	13174	-0-	-218	-0-	119	1	11811	3	Y	1131	1150	0			32
						1244	9									
09	12450 X	8599	-0-	-3851	-0-	84	1	7590	3	Y	840	822	0			50
						1	4	924	9							
10	13392 X	9147	-0-	-4245	-0-	61	1	8007	3	Y	980	999	0			31
						1	4	1078	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
05	18693 X	15058	-0-	-3635	-0-	97	1	13663	3	Y	1178	1178	0			35
						2	4	1296	9							
06	17850 X	9760	-0-	-8090	-0-	41	1	8829	3	Y	795	786	0	6	1	38
						15	4	875	9							
07	15903 X	8217	-0-	-7686	-0-	76	1	8103	3	Y	27	64	0			1
						8	4	30	9							
08	15531 X	8612	-0-	-6919	-0-	81	1	8016	3	Y	468	456	0			13
						515	9									
09	14580 X	7903	-0-	-6677	-0-	80	1	7259	3	Y	513	495	0			31
						564	9									
10	15066 X	9701	-0-	-5365	-0-	67	1	8976	3	Y	597	609	0			19
						1	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	20398 X	10868	-0-	-9530	-0-	71	1	9916	3	Y	800	801	0			23
						1	4	880	9							
06	15480 X	11868	-0-	-3612	-0-	51	1	11026	3	Y	702	686	0	6	1	33
						19	4	772	9							
07	11501 X	11408	-0-	-93	-0-	97	1	10379	3	Y	838	839	0			32
						10	4	922	9							
08	11501 X	9051	-0-	-2450	-0-	83	1	8164	3	Y	731	742	0			21
						804	9									
09	11130 X	6668	-0-	-4462	-0-	67	1	6014	3	Y	534	523	0			32
						587	9									
10	11501 X	6993	-0-	-4508	-0-	48	1	6314	3	Y	574	588	0			18
						631	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	15748 X	12399	-0-	-3349	-0-	78	1	10922	3	Y	1271	1271	0			37
						1	4	1398	9							
06	14400 X	13499	-0-	-901	-0-	56	1	12195	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
						21	4	1227	9							
07	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	139	1	14886	3	Y	1206	1212	0			47
						15	4	1327	9							
08	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	128	1	12633	3	Y	1029	1047	0			29
						1132	9									
09	12480 X	11601	-0-	-879	-0-	116	1	10407	3	Y	980	950	0			59
						1078	9									
10	12896 X	12567	-0-	-329	-0-	84	1	11194	3	Y	1171	1193	0			37
						1	4	1288	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084 X	12596	-0-	-23488	-0-	78	1	11065	3	Y	1320	1318	0			39
						1	4	1452	9							
06	29220 X	12124	-0-	-17096	-0-	49	1	10803	3	Y	1139	1115	0	9	1	54
						19	4	1253	9							
07	13392 X	10767	-0-	-2625	-0-	88	1	9392	3	Y	1162	1171	0			45
						9	4	1278	9							
08	13392 X	11522	-0-	-1870	-0-	104	1	10228	3	Y	1082	1096	0			31
						1190	9									
09	12960 X	11020	-0-	-1940	-0-	110	1	9879	3	Y	937	912	0			56
						1031	9									
10	12586 X	12503	-0-	-83	-0-	84	1	11208	3	Y	1100	1121	0			35
						1	4	1210	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243 X	12043	-0-	-8200	-0-	73	1	10362	3	Y	1460	1454	0			43
						2	4	1606	9							
06	18960 X	11475	-0-	-7485	-0-	45	1	10004	3	Y	1281	1253	0	10	1	61
						17	4	1409	9							
07	13826 X	10131	-0-	-3695	-0-	79	1	8481	3	Y	1420	1426	0			55
						9	4	1562	9							
08	13826 X	9445	-0-	-4381	-0-	80	1	7929	3	Y	1305	1323	0			37
						1436	9									
09	13380 X	8010	-0-	-5370	-0-	72	1	6537	3	Y	1273	1234	0			76
						1	4	1400	9							
10	12028 X	9123	-0-	-2905	-0-	55	1	7384	3	Y	1530	1558	0			48
						1	4	1683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	13699	-0-	-6079	-0-	86	1	12159	3	Y	1320	1320	0			39
							2	4	1452	9							
06	17010	X	13384	-0-	-3626	-0-	55	1	12034	3	Y	1158	1133	0	9	1	55
							21	4	1274	9							
07	15686	X	12163	-0-	-3523	-0-	99	1	10611	3	Y	1312	1316	0			51
							10	4	1443	9							
08	15686	X	11271	-0-	-4415	-0-	101	1	9980	3	Y	1081	1101	0			31
							1	4	1189	9							
09	15150	X	9716	-0-	-5434	-0-	97	1	8835	3	Y	712	700	0			43
							1	4	783	9							
10	13826	X	10555	-0-	-3271	-0-	72	1	9642	3	Y	764	783	0			24
							1	4	840	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	13309	-0-	-4299	-0-	84	1	11854	3	Y	1245	1243	0			37
							1	4	1370	9							
06	16590	X	12937	-0-	-3653	-0-	53	1	11637	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							20	4	1227	9							
07	14570	X	10698	-0-	-3872	-0-	87	1	9251	3	Y	1228	1234	0			47
							9	4	1351	9							
08	14570	X	9846	-0-	-4724	-0-	86	1	8496	3	Y	1149	1163	0			33
							1264	9									
09	14100	X	9738	-0-	-4362	-0-	95	1	8620	3	Y	930	907	0			56
							1023	9									
10	13361	X	10769	-0-	-2592	-0-	74	1	9780	3	Y	831	861	0			26
							1	4	914	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	3811	-0-	-7039	-0-	23	1	3234	3	Y	504	510	0			15
							554	9									
06	8130	X	2028	-0-	-6102	-0-	7	1	1646	3	Y	338	334	0	3	1	16
							3	4	372	9							
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	91	1	9729	3	Y	1101	1075	0			42
							10	4	1211	9							
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	826	845	0			23
							909	9									
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	66	1	5876	3	Y	746	724	0			45
							821	9									
10	6696	X	5827	-0-	-869	-0-	37	1	4818	3	Y	884	901	0			28
							972	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	17154	X	10733	-0-	-6421	-0-	67	1	9469	3	Y	1087	1070	0			32
							1	4	1196	9							
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201	0	10	1	59
							19	4	1362	9							
07	9269	X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861	0			32
							6	4	917	9							
08	10726	X	5575	-0-	-5151	-0-	51	1	5016	3	Y	462	481	0			13
							508	9									
09	11640	X	5792	-0-	-5848	-0-	58	1	5202	3	Y	484	468	0			29
							532	9									
10	12028	X	6159	-0-	-5869	-0-	41	1	5460	3	Y	597	607	0			19
							1	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	72	1	13649	3	Y	3645	3614	1			79
						43	4	4010	9							
06	15090 X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919	1			88
						6	4	3221	9							
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644	1			64
						8	4	2882	9							
08	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	126	1	12110	3	Y	2959	2963	1			60
						31	4	3255	9							
09	14100 X	13619	-0-	-481	-0-	29	1	10291	3	Y	2997	3001	1			56
						2	4	3297	9							
10	14570 X	12964	-0-	-1606	-0-	36	1	10566	3	Y	2146	2166	1			36
						1	4	2361	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

05	18321 X	15446	-0-	-2875	-0-	62	1	11702	3	Y	3314	3285	1			72
						37	4	3645	9							
06	15990 X	13291	-0-	-2699	-0-	32	1	10235	3	Y	2744	2733	1			83
						6	4	3018	9							
07	12214 X	10524	-0-	-1690	-0-	18	1	8146	3	Y	2140	2171	1			52
						6	4	2354	9							
08	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	3014	3005	1			61
						29	4	3315	9							
09	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	34	1	11829	3	Y	3355	3353	1			63
						2	4	3691	9							
*10	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	35	1	10401	3	Y	2087	2115	1			35
						1	4	2296	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

05	9424 X	8305	-0-	-1119	-0-	47	1	6546	3	Y	1555	1551	0			46
						1	4	1711	9							
06	8820 X	8217	-0-	-603	-0-	31	1	6748	3	Y	1296	1234	0	10	1	60
						12	4	1426	9			38	8			
07	7874 X	6979	-0-	-895	-0-	55	1	5937	3	Y	892	907	0	11	8	34
						6	4	981	9							
08	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	123	1	12100	3	Y	617	621	0	13	8	17
						679	9									
09	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	130	1	11801	3	Y	742	712	0	3	8	44
						816	9									
*10	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10891	3	Y	610	635	0			19
						1	4	671	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

05	22134 X	13675	-0-	-8459	-0-	85	1	12021	3	Y	1425	1428	0			42
						1	4	1568	9							
06	20250 X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	10	1	59
						21	4	1364	9							
07	15190 X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0			52
						11	4	1489	9							
08	15190 X	9752	-0-	-5438	-0-	84	1	8374	3	Y	1176	1195	0			33
						1294	9									
09	14700 X	7311	-0-	-7389	-0-	68	1	6145	3	Y	998	971	0			60
						1098	9									
10	13950 X	8282	-0-	-5668	-0-	52	1	6942	3	Y	1171	1194	0			37
						1288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16433	X	8125	-0-	-8308	-0-	49	1	6961	3	Y	1013	1009	0			30
							1	4	1114	9							
06	9810	X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	7	1	42
							14	4	978	9							
07	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0			38
							7	4	1070	9							
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	73	1	7261	3	Y	738	755	0			21
							812	9									
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	121	1	10880	3	Y	740	717	0			44
							814	9									
*10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	70	1	9351	3	Y	639	663	0			20
							1	4	703	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27721	X	14466	-0-	-13255	-0-	91	1	12845	3	Y	1390	1381	0			41
							1	4	1529	9							
06	15360	X	14085	-0-	-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	10	1	57
							22	4	1315	9							
07	12958	X	12812	-0-	-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0			36
							12	4	1022	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	96	1	9504	3	Y	775	789	0			22
							853	9									
09	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	98	1	8809	3	Y	746	723	0			45
							821	9									
10	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	65	1	8705	3	Y	784	804	0			25
							1	4	862	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15485	X	8871	-0-	-6614	-0-	55	1	7837	3	Y	889	880	0			26
							1	4	978	9							
06	11310	X	9337	-0-	-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	8	1	48
							14	4	1112	9							
07	10013	X	7761	-0-	-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0			27
							7	4	776	9							
08	8866	X	4870	-0-	-3996	-0-	44	1	4393	3	Y	394	410	0			11
							433	9									
09	9330	X	3416	-0-	-5914	-0-	33	1	3029	3	Y	322	314	0			19
							354	9									
10	9641	X	2878	-0-	-6763	-0-	18	1	2439	3	Y	383	390	0			12
							421	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	19145	-0-	-1811	-0-	99	1	16515	3	Y	2301	2289	0			105
							2531	9									
06	20280	X	18733	-0-	-1547	-0-	230	1	16220	3	Y	2075	2076	0			104
							2283	9									
07	17267	X	16869	-0-	-398	-0-	273	1	14648	3	Y	1771	1797	0			78
							1948	9									
08	17267	X	14769	-0-	-2498	-0-	233	1	12626	3	Y	1736	1763	0			51
							1910	9									
09	16710	X	13717	-0-	-2993	-0-	173	1	11847	3	Y	1543	1522	0	23	8	49
							1697	9									
10	17267	X	13578	-0-	-3689	-0-	59	1	11773	3	Y	1587	1580	0			56
							1746	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267 X	12414	-0-	-4853	-0-	64	1	10720	3	Y	1482	1488	0			68
						1630	9									
06	16710 X	11561	-0-	-5149	-0-	141	1	9931	3	Y	1354	1354	0			68
						1489	9									
07	13206 X	10372	-0-	-2834	-0-	161	1	8658	3	Y	1412	1418	0			62
						1553	9									
08	13206 X	10906	-0-	-2300	-0-	170	1	9221	3	Y	1377	1398	0			41
						1515	9									
09	12780 X	9967	-0-	-2813	-0-	124	1	8498	3	Y	1223	1224	0			40
						1345	9									
10	12400 X	11513	-0-	-887	-0-	50	1	10037	3	Y	1296	1290	0			46
						1426	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

05	28021 X	13669	-0-	-14352	-0-	72	1	12084	3	Y	1375	1380	0			63
						1513	9									
06	18360 X	12818	-0-	-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0			61
						1350	9									
07	13919 X	13588	-0-	-331	-0-	225	1	12075	3	Y	1171	1181	0			51
						1288	9									
08	13919 X	12537	-0-	-1382	-0-	203	1	11057	3	Y	1161	1178	0			34
						1277	9									
09	13470 X	11708	-0-	-1762	-0-	151	1	10360	3	Y	1088	1087	0			35
						1197	9									
10	13671 X	13327	-0-	-344	-0-	61	1	12033	3	Y	1121	1117	0			39
						1233	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

05	22196 X	12567	-0-	-9629	-0-	65	1	10962	3	Y	1400	1414	0			64
						1540	9									
06	21480 X	11977	-0-	-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0			63
						1379	9									
07	13392 X	11725	-0-	-1667	-0-	188	1	10074	3	Y	1330	1335	0			58
						1463	9									
08	13392 X	11097	-0-	-2295	-0-	177	1	9626	3	Y	1176	1199	0			35
						1294	9									
09	12960 X	10083	-0-	-2877	-0-	128	1	8732	3	Y	1112	1111	0			36
						1223	9									
10	12555 X	10905	-0-	-1650	-0-	49	1	9609	3	Y	1134	1130	0			40
						1247	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

05	34100 X	15045	-0-	-19055	-0-	40	1	13617	3	Y	1230	1230	1			13
						35	4	1353	9							
06	30180 X	14571	-0-	-15609	-0-	34	1	13325	3	Y	1091	1090	1			14
						12	4	1200	9							
07	19995 X	12809	-0-	-7186	-0-	34	1	11522	3	Y	1078	1077	1			15
						67	4	1186	9							
08	19995 X	11545	-0-	-8450	-0-	30	1	10443	3	Y	952	955	1			12
						25	4	1047	9							
09	16980 X	10190	-0-	-6790	-0-	23	1	9358	3	Y	730	726	1			16
						6	4	803	9							
10	15066 X	9834	-0-	-5232	-0-	16	1	8987	3	Y	749	749	1			16
						7	4	824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8359	-0-	-2119	-0-	51	1	7063	3	Y	1131	1126	0			33
							1	4	1244	9							
06	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	35	1	7731	3	Y	995	973	0	8	1	47
							13	4	1095	9							
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	77	1	8281	3	Y	1129	1132	0			44
							8	4	1242	9							
08	9486	X	9064	-0-	-422	-0-	79	1	7837	3	Y	1044	1058	0			30
							1148	9									
09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	116	1	10489	3	Y	990	961	0			59
							1089	9									
10	9486	X	8323	-0-	-1163	-0-	55	1	7357	3	Y	827	860	0			26
							1	4	910	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

05	20429	X	15254	-0-	-5175	-0-	210	1	10558	3	Y	4078	4111	0			84
							4486	9									
06	19650	X	13935	-0-	-5715	-0-	196	1	9458	3	Y	3892	3861	0			115
							4281	9									
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	197	1	9649	3	Y	4012	4014	0			113
							4413	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	189	1	9258	3	Y	4156	4175	0			94
							4572	9									
09	13170	X	12682	-0-	-488	-0-	204	1	8533	3	Y	3586	3541	0			139
							3945	9									
10	13609	X	12893	-0-	-716	-0-	219	1	8780	3	Y	3540	3524	0			155
							3894	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

05	17546	X	7654	-0-	-9892	-0-	91	1	4576	3	Y	2715	2738	0			56
							2987	9									
06	14340	X	10002	-0-	-4338	-0-	144	1	6957	3	Y	2637	2615	0			78
							2901	9									
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	152	1	7456	3	Y	2478	2486	0			70
							2726	9									
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	148	1	7244	3	Y	2210	2230	0			50
							2431	9									
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	161	1	6726	3	Y	2118	2086	0			82
							2330	9									
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	Y	2231	2215	0			98
							2454	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

05	15841	X	11526	-0-	-4315	-0-	166	1	8314	3	Y	2769	2794	0			57
							3046	9									
06	15330	X	10802	-0-	-4528	-0-	158	1	7627	3	Y	2743	2702	0	17	8	81
							3017	9									
07	11129	X	10637	-0-	-492	-0-	157	1	7644	3	Y	2578	2586	0			73
							2836	9									
08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	154	1	7516	3	Y	2307	2328	0			52
							2538	9									
09	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	161	1	6754	3	Y	2138	2107	0			83
							2352	9									
10	11129	X	9739	-0-	-1390	-0-	177	1	7095	3	Y	2243	2228	0			98
							2467	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26630	X	13605	-0-	-13025	-0-	63	1	11167	3	Y	2159	2094	0			147
							2375	9									
06	11070	X	6346	-0-	-4724	-0-	25	1	4903	3	Y	1289	1383	0			53
							1418	9									
07	15469	X	6694	-0-	-8775	-0-	89	1	5227	3	Y	1253	1277	0			29
							1378	9									
08	15469	X	11453	-0-	-4016	-0-	216	1	10705	3	Y	484	492	0			21
							532	9									
09	13170	X	10316	-0-	-2854	-0-	264	1	9128	3	Y	840	813	0			48
							924	9									
10	13609	X	9230	-0-	-4379	-0-	284	1	7837	3	Y	1008	1005	0			51
							1109	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

05	12586	X	6606	-0-	-5980	-0-	29	1	5133	3	Y	1313	1269	0			89
							1444	9									
06	12180	X	8458	-0-	-3722	-0-	37	1	7176	3	Y	1132	1175	0			46
							1245	9									
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	86	1	5070	3	Y	949	973	0			22
							1044	9									
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	232	1	11449	3	Y	797	784	0			35
							877	9									
09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	339	1	11680	3	Y	549	553	0			31
							604	9									
*10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	637	636	0			32
							701	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

05	20150	X	14976	-0-	-5174	-0-	78	1	13119	3	Y	1617	1620	0			74
							1779	9									
06	19500	X	12917	-0-	-6583	-0-	158	1	11138	3	Y	1474	1474	0			74
							1621	9									
07	16089	X	10390	-0-	-5699	-0-	168	1	8997	3	Y	1114	1139	0			49
							1225	9									
08	16089	X	11599	-0-	-4490	-0-	188	1	10171	3	Y	1127	1143	0			33
							1240	9									
09	15570	X	11788	-0-	-3782	-0-	152	1	10466	3	Y	1064	1062	0			35
							1170	9									
10	14973	X	13374	-0-	-1599	-0-	61	1	12052	3	Y	1146	1141	0			40
							1261	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

05	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	101	1	48143	3	Y	6513	6517	0			56
							17	4	7164	9							
06	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	90	1	40270	3	Y	5432	5406	0	24	1	58
							2	4	5975	9							
07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	76	1	36410	3	Y	5025	5030	0			53
							1	4	5528	9							
08	41261	X	40062	-0-	-1199	-0-	74	1	34737	3	Y	4772	4775	0			50
							2	4	5249	9							
09	39930	X	34934	-0-	-4996	-0-	74	1	30269	3	Y	4162	4174	0			38
							13	4	4578	9							
10	41261	X	33085	-0-	-8176	-0-	68	1	28595	3	Y	3990	3988	0			40
							33	4	4389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	87	1	41110	3	Y	6731	6734	0			58
							15	4	7404	9							
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	82	1	36429	3	Y	5778	5748	0	26	1	62
							2	4	6356	9							
07	43183	X	40182	-0-	-3001	-0-	71	1	34083	3	Y	5479	5484	0			57
							1	4	6027	9							
08	43183	X	37536	-0-	-5647	-0-	67	1	31878	3	Y	5081	5085	0			53
							2	4	5589	9							
09	41790	X	34120	-0-	-7670	-0-	71	1	29025	3	Y	4555	4566	0			42
							13	4	5011	9							
10	43183	X	33305	-0-	-9878	-0-	67	1	28352	3	Y	4413	4411	0			44
							32	4	4854	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	94	1	44261	3	Y	8478	8480	0			73
							16	4	9326	9							
06	45094	X	45094	-0-	-0-	-0-	83	1	36855	3	Y	7413	7373	0	33	1	80
							2	4	8154	9							
07	46376	X	43902	-0-	-2474	-0-	76	1	36200	3	Y	6932	6939	0			73
							1	4	7625	9							
08	46376	X	42997	-0-	-3379	-0-	75	1	35400	3	Y	6836	6837	0			72
							2	4	7520	9							
09	44880	X	39001	-0-	-5879	-0-	78	1	32071	3	Y	6216	6231	0			57
							14	4	6838	9							
10	46376	X	38379	-0-	-7997	-0-	75	1	31613	3	Y	6050	6046	0			61
							36	4	6655	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11572	-0-	11572	24241	125	1	9558	3	Y	1716	1718	0			51
							1	4	1888	9							
06	0	W	10520	-0-	10520	34761	115	1	8731	3	Y	1522	1503	0			70
							1674	9									
07	46166	X	11405	-0-	-34761	-0-	243	1	9421	3	Y	1581	1594	0			57
							2	4	1739	9							
08	13516	X	10941	-0-	-2575	-0-	293	1	9037	3	Y	1464	1447	0			74
							1	4	1610	9							
09	12660	X	10020	-0-	-2640	-0-	434	1	8020	3	Y	1421	1434	0			61
							3	4	1563	9							
10	11563	X	8792	-0-	-2771	-0-	388	1	6890	3	Y	1360	1348	0			73
							18	4	1496	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14619	-0-	14619	32316	160	1	12224	3	Y	2031	2041	0			61
							1	4	2234	9							
06	0	W	13974	-0-	13974	46290	153	1	11615	3	Y	2005	1974	0			92
							2206	9									
07	61709	X	15419	-0-	-46290	-0-	329	1	12757	3	Y	2118	2133	0			77
							3	4	2330	9							
08	19220	X	14804	-0-	-4416	-0-	398	1	12301	3	Y	1913	1892	0	1	8	97
							1	4	2104	9							
09	17700	X	12593	-0-	-5107	-0-	548	1	10128	3	Y	1739	1760	0	2	8	74
							4	4	1913	9							
10	15407	X	12883	-0-	-2524	-0-	579	1	10269	3	Y	1826	1802	0			98
							26	4	2009	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21415	-0-	21415	45977	234	1	17893	3	Y	2988	3000	0			89
							1	4	3287	9							
06	0	W	20718	-0-	20718	66695	228	1	17333	3	Y	2869	2827	0			131
							1	4	3156	9							
07	88588	X	21893	-0-	-66695	-0-	469	1	18206	3	Y	2922	2947	0			106
							4	4	3214	9							
08	26071	X	21299	-0-	-4772	-0-	569	1	17593	3	Y	2851	2813	0			144
							1	4	3136	9							
09	24570	X	18879	-0-	-5691	-0-	816	1	15085	3	Y	2703	2731	0			116
							5	4	2973	9							
10	21886	X	19067	-0-	-2819	-0-	853	1	15137	3	Y	2762	2729	0			149
							39	4	3038	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	73	1	13077	3	Y	2971	2921	0			202
							3268	9									
06	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	27	1	5163	3	Y	1641	1776	0			67
							1805	9									
07	27249	X	14512	-0-	-12737	-0-	192	1	11399	3	Y	2655	2661	0			61
							2921	9									
08	27249	X	12554	-0-	-14695	-0-	201	1	9953	3	Y	2182	2146	0			97
							2400	9									
09	26370	X	9351	-0-	-17019	-0-	236	1	8136	3	Y	890	936	0			51
							979	9									
10	16430	X	7126	-0-	-9304	-0-	212	1	5846	3	Y	971	973	0			49
							1068	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

05	11718	X	5719	-0-	-5999	-0-	28	1	5025	3	Y	605	574	0			41
							666	9									
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	65	1	12461	3	Y	1603	1578	0			66
							1763	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	213	1	12601	3	Y	1621	1650	0			37
							1783	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	252	1	12488	3	Y	1930	1882	0			85
							2123	9									
09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	310	1	10688	3	Y	1637	1628	0	1	8	93
							1801	9									
*10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	364	1	10054	3	Y	1726	1732	0			87
							1899	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

05	28322	X	12941	-0-	-15381	-0-	56	1	10083	3	Y	2547	2476	0			173
							2802	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0			83
							2224	9									
07	15872	X	11268	-0-	-4604	-0-	153	1	9060	3	Y	1868	1908	0			43
							2055	9									
08	15872	X	9042	-0-	-6830	-0-	157	1	7739	3	Y	1042	1039	0			46
							1146	9									
09	15360	X	4218	-0-	-11142	-0-	95	1	3283	3	Y	764	767	0			43
							840	9									
10	12927	X	3184	-0-	-9743	-0-	81	1	2236	3	Y	788	791	0			40
							867	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	5309	-0-	-6595	-0-	27	1	4758	3	Y	476	459	0			32
							524	9									
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0			66
							1769	9									
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	124	1	7324	3	Y	1735	1761	0			40
							1909	9									
08	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	136	1	6735	3	Y	885	886	0			39
							974	9									
09	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	212	1	7294	3	Y	701	700	0			40
							771	9									
10	9331	X	7563	-0-	-1768	-0-	231	1	6396	3	Y	851	848	0			43
							936	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29172	X	14480	-0-	-14692	-0-	66	1	11697	3	Y	2470	2396	0			168
							2717	9									
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0			84
							2246	9									
07	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	278	1	16501	3	Y	1366	1419	0			31
							1503	9									
08	14322	X	13977	-0-	-345	-0-	251	1	12391	3	Y	1214	1191	0			54
							1335	9									
09	13860	X	13537	-0-	-323	-0-	340	1	11719	3	Y	1344	1322	0			76
							1478	9									
10	14322	X	11946	-0-	-2376	-0-	367	1	10140	3	Y	1308	1318	0			66
							1439	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56771	X	56771	-0-	-0-	-0-	101	1	47786	3	Y	8061	8059	0	1	8	70
							17	4	8867	9							
06	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	32	1	78
							2	4	7990	9							
07	44764	X	44550	-0-	-214	-0-	78	1	37192	3	Y	6617	6626	0			69
							1	4	7279	9							
08	44764	X	42993	-0-	-1771	-0-	76	1	36105	3	Y	6191	6195	0			65
							2	4	6810	9							
09	43320	X	39428	-0-	-3892	-0-	81	1	33096	3	Y	5670	5683	0			52
							14	4	6237	9							
10	44764	X	39459	-0-	-5305	-0-	78	1	33137	3	Y	5642	5637	0			57
							38	4	6206	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57111	X	57111	-0-	-0-	-0-	101	1	48088	3	Y	8095	8095	0			70
							17	4	8905	9							
06	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	95	1	42342	3	Y	6694	6662	0	30	1	72
							2	4	7363	9							
07	50716	X	45971	-0-	-4745	-0-	81	1	38705	3	Y	6531	6535	0			68
							1	4	7184	9							
08	50716	X	43773	-0-	-6943	-0-	78	1	37069	3	Y	6022	6008	0	19	8	63
							2	4	6624	9							
09	49080	X	39547	-0-	-9533	-0-	81	1	33306	3	Y	5586	5598	0			51
							15	4	6145	9							
10	50716	X	37697	-0-	-13019	-0-	76	1	31831	3	Y	5231	5229	0			53
							36	4	5754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	82	1	15423	3	Y	4098	4067	1			89
						48	4	4508	9							
06	19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	48	1	15208	3	Y	3609	3589	1			109
						9	4	3970	9							
07	18445 X	15874	-0-	-2571	-0-	29	1	12712	3	Y	2841	2880	1			70
						8	4	3125	9							
08	18445 X	18214	-0-	-231	-0-	144	1	13912	3	Y	3747	3741	1			76
						36	4	4122	9							
09	17850 X	16952	-0-	-898	-0-	38	1	13191	3	Y	3382	3395	1			63
						3	4	3720	9							
10	18445 X	13566	-0-	-4879	-0-	36	1	10581	3	Y	2680	2698	1			45
						1	4	2948	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174 X	12228	-0-	-4946	-0-	77	1	10796	3	Y	1231	1210	0			36
						1	4	1354	9							
06	15510 X	11544	-0-	-3966	-0-	47	1	10117	3	Y	1239	1206	0	10	1	59
						17	4	1363	9							
07	13051 X	9634	-0-	-3417	-0-	76	1	8106	3	Y	1313	1321	0			51
						8	4	1444	9							
08	12338 X	9670	-0-	-2668	-0-	83	1	8228	3	Y	1235	1251	0			35
						1359	9									
09	11940 X	9478	-0-	-2462	-0-	90	1	8146	3	Y	1129	1096	0			68
						1242	9									
10	12214 X	9757	-0-	-2457	-0-	61	1	8223	3	Y	1338	1364	0			42
						1	4	1472	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	159	1	10767	3	Y	1838	1863	1			44
						2022	9									
06	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	228	1	9191	3	Y	1473	1461	1	3	8	53
						1620	9									
07	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	183	1	8498	3	Y	1094	1101	1	2	8	44
						1203	9									
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	34	1	14451	3	Y	1065	1056	1	7	8	46
						1172	9									
09	10770 X	7784	-0-	-2986	-0-	35	1	6392	3	Y	1234	1212	1	13	8	55
						1357	9									
10	11129 X	5452	-0-	-5677	-0-	40	1	4683	3	Y	663	674	1	12	8	32
						729	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322 X	8297	-0-	-6025	-0-	89	1	6013	3	Y	1995	2010	1			48
						2195	9									
06	14220 X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1			52
						1573	9									
07	14694 X	5281	-0-	-9413	-0-	90	1	4164	3	Y	934	948	1			38
						1027	9									
08	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	37	1	15793	3	Y	1802	1762	1			78
						1982	9									
09	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	49	1	8948	3	Y	1661	1665	1			74
						1827	9									
10	8308 X	7537	-0-	-771	-0-	55	1	6472	3	Y	918	947	1			45
						1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	3741	-0-	-12999	-0-	55	1	3686	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	15390	X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1			15
							441	9									
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	239	1	11066	3	Y	1870	1809	1			76
							2057	9									
08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	50	1	21559	3	Y	1760	1760	1			76
							1936	9									
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	64	1	11687	3	Y	1642	1645	1			73
							1806	9									
*10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	63	1	7451	3	Y	1102	1121	1			54
							1212	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8820	-0-	8820	13813	100	1	6770	3	Y	1773	1774	1			42
							1950	9									
06	0	W	10982	-0-	10982	24795	228	1	9193	3	Y	1419	1410	1			51
							1561	9									
07	33480	X	8685	-0-	-24795	-0-	159	1	7348	3	Y	1071	1078	1			44
							1178	9									
08	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	35	1	15668	3	Y	1065	1063	1			46
							1172	9									
09	10740	X	6550	-0-	-4190	-0-	28	1	5053	3	Y	1335	1321	1			60
							1469	9									
10	11098	X	3850	-0-	-7248	-0-	25	1	2996	3	Y	754	777	1			37
							829	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12331	-0-	12331	18551	145	1	9778	3	Y	2189	2212	1			52
							2408	9									
06	0	W	9744	-0-	9744	28295	202	1	8088	3	Y	1322	1326	1			48
							1454	9									
07	37420	X	9125	-0-	-28295	-0-	164	1	7612	3	Y	1226	1224	1			50
							1349	9									
08	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	39	1	16675	3	Y	997	1004	1			43
							1097	9									
09	11940	X	5973	-0-	-5967	-0-	27	1	5013	3	Y	848	853	1			38
							933	9									
10	12338	X	3902	-0-	-8436	-0-	28	1	3357	3	Y	470	485	1			23
							517	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13643	-0-	13643	16727	165	1	11205	3	Y	2066	2049	1			49
							2273	9									
06	0	W	11376	-0-	11376	28103	250	1	10059	3	Y	970	984	1			35
							1067	9									
07	37404	X	9301	-0-	-28103	-0-	178	1	8275	3	Y	771	775	1			31
							848	9									
08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	36	1	15804	3	Y	662	664	1			29
							728	9									
09	13200	X	5212	-0-	-7988	-0-	25	1	4591	3	Y	542	547	1			24
							596	9									
10	13640	X	3763	-0-	-9877	-0-	28	1	3347	3	Y	353	355	1	5	8	17
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	8432	-0-	-4774	-0-	39	1	7015	3	Y	1253	1199	0			85
							1378	9									
06	12780	X	5204	-0-	-7576	-0-	24	1	4529	3	Y	592	653	0			24
							651	9									
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	170	1	10094	3	Y	1086	1085	0			25
							1195	9									
08	8432	X	4619	-0-	-3813	-0-	80	1	3977	3	Y	511	513	0			23
							562	9									
09	8160	X	2903	-0-	-5257	-0-	72	1	2471	3	Y	327	331	0			19
							360	9									
10	11284	X	4388	-0-	-6896	-0-	149	1	4099	3	Y	127	140	0			6
							140	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	2782	-0-	-9308	-0-	12	1	2117	3	Y	594	576	0			40
							653	9									
06	11700	X	636	-0-	-11064	-0-	3	1	504	3	Y	117	152	0			5
							129	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	249	1	14801	3	Y	2065	2023	0			47
							2272	9									
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	229	1	11314	3	Y	1859	1824	0			82
							2045	9									
09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	9702	3	Y	1970	1940	0			112
							2167	9									
10	13919	X	10850	-0-	-3069	-0-	322	1	8887	3	Y	1492	1529	0			75
							1641	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	11761	-0-	-8978	-0-	60	1	10091	3	Y	1464	1467	0			67
							1610	9									
06	17610	X	11152	-0-	-6458	-0-	136	1	9597	3	Y	1290	1293	0			64
							1419	9									
07	12400	X	9996	-0-	-2404	-0-	159	1	8530	3	Y	1188	1200	0			52
							1307	9									
08	12400	X	11543	-0-	-857	-0-	187	1	10120	3	Y	1124	1143	0			33
							1236	9									
09	12000	X	9809	-0-	-2191	-0-	126	1	8559	3	Y	1022	1022	0			33
							1124	9									
10	11749	X	9941	-0-	-1808	-0-	44	1	8710	3	Y	1079	1074	0			38
							1187	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46097	X	31196	-0-	-14901	-0-	107	1	26174	3	Y	4459	4426	0			101
							10	4	4905	9							
06	44340	X	28949	-0-	-15391	-0-	95	1	24329	3	Y	4056	4018	0	52	8	87
							63	4	4462	9							
07	31124	X	30118	-0-	-1006	-0-	89	1	25405	3	Y	4191	4199	0	5	8	74
							14	4	4610	9							
08	31124	X	29250	-0-	-1874	-0-	99	1	24785	3	Y	3968	3990	0			52
							1	4	4365	9							
09	30120	X	28020	-0-	-2100	-0-	110	1	23604	3	Y	3914	3893	0	15	8	58
							1	4	4305	9							
10	31124	X	26570	-0-	-4554	-0-	98	1	22489	3	Y	3620	3627	0			51
							1	4	3982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46097 X	27944	-0-	-18153	-0-	96	1	23565	3	Y	3885	3836	0	22	8	87
						9	4	4274	9							
06	40890 X	25605	-0-	-15285	-0-	85	1	21709	3	Y	3414	3427	0			74
						56	4	3755	9							
07	29760 X	26543	-0-	-3217	-0-	79	1	22472	3	Y	3618	3628	0			64
						12	4	3980	9							
08	29326 X	25271	-0-	-4055	-0-	86	1	21548	3	Y	3306	3326	0			44
						3637	9									
09	28380 X	23590	-0-	-4790	-0-	93	1	19919	3	Y	3253	3249	0			48
						3578	9									
10	27931 X	24052	-0-	-3879	-0-	89	1	20431	3	Y	3211	3213	0			46
						3532	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46097 X	29450	-0-	-16647	-0-	100	1	24680	3	Y	4237	4209	0			96
						9	4	4661	9							
06	44610 X	26592	-0-	-18018	-0-	88	1	22314	3	Y	3756	3770	0			82
						58	4	4132	9							
07	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	82	1	23430	3	Y	3983	3994	0			71
						13	4	4381	9							
08	27001 X	26793	-0-	-208	-0-	91	1	22616	3	Y	3714	3736	0			49
						1	4	4085	9							
09	26130 X	25331	-0-	-799	-0-	99	1	21232	3	Y	3635	3630	0			54
						1	4	3999	9							
10	27001 X	24828	-0-	-2173	-0-	90	1	20875	3	Y	3511	3515	0			50
						1	4	3862	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38750 X	30988	-0-	-7762	-0-	106	1	25827	3	Y	4587	4557	0			103
						9	4	5046	9							
06	37500 X	27912	-0-	-9588	-0-	92	1	23381	3	Y	3980	3995	0	2	8	86
						61	4	4378	9							
07	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	83	1	23644	3	Y	4083	4097	0			72
						13	4	4491	9							
08	27466 X	26993	-0-	-473	-0-	91	1	22695	3	Y	3824	3843	0	3	8	50
						1	4	4206	9							
09	26580 X	25409	-0-	-1171	-0-	99	1	21298	3	Y	3646	3640	0	2	8	54
						1	4	4011	9							
10	27466 X	25050	-0-	-2416	-0-	91	1	20936	3	Y	3656	3654	0	4	8	52
						1	4	4022	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43679 X	43679	-0-	-0-	-0-	148	1	36207	3	Y	6646	6604	0			150
						13	4	7311	9							
06	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	131	1	33364	3	Y	5932	5953	0			129
						86	4	6525	9							
07	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	113	1	32208	3	Y	5839	5865	0			103
						17	4	6423	9							
08	38068 X	36996	-0-	-1072	-0-	124	1	31007	3	Y	5331	5364	0			70
						1	4	5864	9							
09	36840 X	34858	-0-	-1982	-0-	135	1	29027	3	Y	5177	5170	0			77
						1	4	5695	9							
10	38068 X	34603	-0-	-3465	-0-	125	1	28962	3	Y	5014	5020	0			71
						1	4	5515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35681 X	25322	-0-	-10359	-0-	88	1	21454	3	Y	3429	3408	0			77
						8	4	3772	9							
06	33420 X	23367	-0-	-10053	-0-	77	1	19768	3	Y	3155	3163	0			69
						51	4	3471	9							
07	24552 X	23272	-0-	-1280	-0-	69	1	19747	3	Y	3132	3146	0			55
						11	4	3445	9							
08	24552 X	22813	-0-	-1739	-0-	78	1	19448	3	Y	2987	3003	0			39
						1	4	3286	9							
09	23760 X	20940	-0-	-2820	-0-	83	1	17769	3	Y	2806	2803	0			42
						1	4	3087	9							
10	24552 X	20930	-0-	-3622	-0-	77	1	17802	3	Y	2773	2776	0			39
						1	4	3050	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930 X	26731	-0-	-5199	-0-	92	1	22459	3	Y	3793	3769	0			86
						8	4	4172	9							
06	30240 X	24077	-0-	-6163	-0-	79	1	20281	3	Y	3331	3332	0	13	8	72
						53	4	3664	9							
07	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	72	1	20370	3	Y	3299	3313	0			58
						11	4	3629	9							
08	23157 X	23024	-0-	-133	-0-	78	1	19453	3	Y	3175	3191	0			42
						3493	9									
09	22410 X	22402	-0-	-8	-0-	88	1	18895	3	Y	3107	3103	0			46
						1	4	3418	9							
10	23157 X	22337	-0-	-820	-0-	81	1	18758	3	Y	3180	3181	0			45
						3498	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	89	1	42363	3	Y	8174	8172	0			71
						15	4	8991	9							
06	45368 X	45368	-0-	-0-	-0-	85	1	37603	3	Y	6980	6945	0	31	1	75
						2	4	7678	9							
07	44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	76	1	36450	3	Y	7188	7188	0			75
						1	4	7907	9							
08	42432 X	42432	-0-	-0-	-0-	74	1	34952	3	Y	6731	6735	0			71
						2	4	7404	9							
09	39990 X	37560	-0-	-2430	-0-	75	1	30810	3	Y	6056	6072	0			55
						13	4	6662	9							
10	41323 X	37146	-0-	-4177	-0-	72	1	30419	3	Y	6018	6013	0			60
						35	4	6620	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312 X	16040	-0-	-7272	-0-	85	1	14316	3	Y	1490	1500	0			68
						1639	9									
06	22560 X	14918	-0-	-7642	-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
						1491	9									
07	17763 X	13860	-0-	-3903	-0-	224	1	12032	3	Y	1458	1462	0			64
						1604	9									
08	17763 X	12881	-0-	-4882	-0-	204	1	11062	3	Y	1468	1489	0			43
						1615	9									
09	17190 X	12049	-0-	-5141	-0-	155	1	10587	3	Y	1188	1192	0			39
						1307	9									
10	16027 X	15451	-0-	-576	-0-	71	1	14059	3	Y	1201	1198	0			42
						1321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	14502	-0-	-2765	-0-	77	1	12820	3	Y	1459	1463	0			66
							1605	9									
06	16710	X	13315	-0-	-3395	-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
							1317	9									
07	15903	X	12451	-0-	-3452	-0-	213	1	11365	3	Y	794	819	0			35
							873	9									
08	15903	X	11674	-0-	-4229	-0-	192	1	10418	3	Y	967	973	0			29
							1064	9									
09	15390	X	11264	-0-	-4126	-0-	148	1	10059	3	Y	961	959	0			31
							1057	9									
10	14508	X	13161	-0-	-1347	-0-	61	1	11850	3	Y	1136	1127	0			40
							1250	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	69	1	32531	3	Y	4753	4758	0			41
							12	4	5228	9							
06	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
							2	4	4395	9							
07	43679	X	34672	-0-	-9007	-0-	64	1	30384	3	Y	3839	3842	0			40
							1	4	4223	9							
08	43679	X	31755	-0-	-11924	-0-	59	1	27958	3	Y	3396	3400	0			36
							2	4	3736	9							
09	42270	X	25859	-0-	-16411	-0-	55	1	22624	3	Y	2882	2892	0			26
							10	4	3170	9							
10	37851	X	27252	-0-	-10599	-0-	56	1	23536	3	Y	3303	3296	0			33
							27	4	3633	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	78	1	36854	3	Y	5896	5900	0			51
							13	4	6486	9							
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			
07	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	78	1	36672	3	Y	4887	4885	0	5	8	51
							1	4	5376	9							
08	37851	X	33929	-0-	-3922	-0-	62	1	29029	3	Y	4396	4371	0	30	8	46
							2	4	4836	9							
09	36630	X	32397	-0-	-4233	-0-	69	1	28242	3	Y	3704	3693	0	23	8	34
							12	4	4074	9							
10	37851	X	33744	-0-	-4107	-0-	69	1	29331	3	Y	3919	3886	0	28	8	39
							33	4	4311	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40663	X	40663	-0-	-0-	-0-	72	1	34072	3	Y	5915	5916	0			51
							12	4	6507	9							
06	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	70	1	30866	3	Y	4848	4825	0	22	1	52
							2	4	5333	9							
07	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	71	1	33328	3	Y	4855	4856	0			51
							1	4	5341	9							
08	36825	X	36825	-0-	-0-	-0-	67	1	31712	3	Y	4585	4588	0			48
							2	4	5044	9							
09	32910	X	31545	-0-	-1365	-0-	66	1	27394	3	Y	3703	3717	0			34
							12	4	4073	9							
*10	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	71	1	30323	3	Y	4408	4398	0			44
							34	4	4849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44025	X	44025	-0-	-0-	-0-	82	1	38674	3	Y	4777	4778	0			41
							14	4	5255	9							
06	0	W	37775	-0-	37775	37775	75	1	33318	3	Y	3982	3962	0	18	1	43
							2	4	4380	9							
07	0	W	33764	-0-	33764	71539	62	1	29646	3	Y	3686	3690	0			39
							1	4	4055	9							
08	102203	X	30664	-0-	-71539	-0-	57	1	26966	3	Y	3308	3312	0			35
							2	4	3639	9							
09	41340	X	26915	-0-	-14425	-0-	57	1	23677	3	Y	2883	2892	0			26
							10	4	3171	9							
10	42718	X	30428	-0-	-12290	-0-	63	1	26564	3	Y	3428	3420	0			34
							30	4	3771	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23748	-0-	23748	50188	275	1	21081	3	Y	2173	2178	0			65
							2	4	2390	9							
06	0	W	24248	-0-	24248	74436	285	1	21730	3	Y	2029	2001	0			93
							1	4	2232	9							
07	99177	X	24741	-0-	-74436	-0-	563	1	21859	3	Y	2104	2121	0			76
							5	4	2314	9							
08	30287	X	23687	-0-	-6600	-0-	675	1	20878	3	Y	1938	1916	0			98
							2	4	2132	9							
09	26430	X	20586	-0-	-5844	-0-	958	1	17692	3	Y	1754	1777	0			75
							7	4	1929	9							
10	25048	X	21091	-0-	-3957	-0-	1016	1	18009	3	Y	1836	1812	0			99
							46	4	2020	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14889	-0-	14889	35032	172	1	13162	3	Y	1413	1416	0			42
							1	4	1554	9							
06	0	W	14453	-0-	14453	49485	170	1	12979	3	Y	1185	1173	0			54
							1304	9									
07	66955	X	17470	-0-	-49485	-0-	421	1	16367	3	Y	616	648	0			22
							4	4	678	9							
08	23529	X	15095	-0-	-8434	-0-	442	1	13622	3	Y	936	911	0			47
							1	4	1030	9							
09	20130	X	13490	-0-	-6640	-0-	635	1	11729	3	Y	1020	1023	0			44
							4	4	1122	9							
10	17484	X	13940	-0-	-3544	-0-	681	1	12080	3	Y	1044	1032	0			56
							31	4	1148	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5532	-0-	5532	12606	53	1	4021	3	Y	1325	1337	0			40
							1458	9									
06	0	W	5451	-0-	5451	18057	51	1	3895	3	Y	1368	1345	0			63
							1505	9									
07	23379	X	5322	-0-	-18057	-0-	93	1	3608	3	Y	1473	1483	0			53
							1	4	1620	9							
08	8525	X	4942	-0-	-3583	-0-	109	1	3348	3	Y	1350	1335	0			68
							1485	9									
09	7080	X	4198	-0-	-2882	-0-	141	1	2619	3	Y	1306	1318	0			56
							1	4	1437	9							
10	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	140	1	2475	3	Y	1389	1370	0			75
							6	4	1528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8226	-0-	8226	19048	97	1	6568	3	Y	1419	1447	1			34
							1561	9									
06	0	W	10162	-0-	10162	29210	189	1	7598	3	Y	2159	2115	1			78
							2375	9									
07	39038	X	9828	-0-	-29210	-0-	169	1	7820	3	Y	1672	1682	1			68
							1839	9									
08	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	41	1	17770	3	Y	1124	1144	1			48
							1236	9									
09	10830	X	8595	-0-	-2235	-0-	39	1	7028	3	Y	1389	1375	1			62
							1528	9									
10	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	58	1	6752	3	Y	1129	1135	1	1	8	55
							1242	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	8739	-0-	-5862	-0-	99	1	6678	3	Y	1784	1799	1			42
							1962	9									
06	14130	X	9326	-0-	-4804	-0-	181	1	7278	3	Y	1697	1678	1			61
							1867	9									
07	11005	X	8780	-0-	-2225	-0-	137	1	6312	3	Y	2119	2094	1			86
							2331	9									
08	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	37	1	16546	3	Y	1753	1763	1			76
							1928	9									
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	52	1	9426	3	Y	1191	1214	1			53
							1310	9									
10	9641	X	8581	-0-	-1060	-0-	64	1	7476	3	Y	946	952	1	1	8	46
							1041	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	53	1	3540	3	Y	1926	1940	1			46
							2119	9									
06	10140	X	8373	-0-	-1767	-0-	157	1	6347	3	Y	1699	1683	1			62
							1869	9									
07	12617	X	7947	-0-	-4670	-0-	137	1	6308	3	Y	1365	1371	1			56
							1502	9									
08	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	38	1	16348	3	Y	1713	1695	1			74
							1884	9									
09	11370	X	7518	-0-	-3852	-0-	35	1	6394	3	Y	990	1020	1			44
							1089	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	176	210	1	1	8	9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	816	-0-	-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7740	X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	148	1	6865	3	Y	2169	2081	1			88
							2386	9									
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	33	1	14450	3	Y	1071	1113	1			46
							1178	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	35	1	6383	3	Y	990	992	1			44
							1089	9									
10	7719	X	726	-0-	-6993	-0-	4	1	527	3	Y	177	210	1	2	8	9
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9637	-0-	-686	-0-	104	1	7048	3	Y	2259	2287	1			54
							2485	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	2240	1			82
							2495	9									
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	156	1	7247	3	Y	1445	1468	1			59
							1590	9									
08	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	38	1	16361	3	Y	1801	1782	1			78
							1981	9									
09	12630	X	7462	-0-	-5168	-0-	34	1	6258	3	Y	1064	1094	1			48
							1170	9									
10	10943	X	908	-0-	-10035	-0-	6	1	685	3	Y	197	225	1	11	8	9
							217	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	2199	0			156
							2521	9									
06	0	W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500	0			100
							2688	9									
07	0	W	12078	-0-	12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	1879	0			42
							2003	9									
08	39673	X	12853	-0-	-26820	-0-	228	1	11301	3	Y	1204	1193	0			53
							1324	9									
09	14820	X	7326	-0-	-7494	-0-	183	1	6309	3	Y	758	768	0			43
							834	9									
10	15314	X	4392	-0-	-10922	-0-	123	1	3391	3	Y	798	801	0			40
							878	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	194	1	13126	3	Y	1225	1212	1			29
							1348	9									
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	2656	1			99
							2999	9									
07	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	1785	1			72
							1934	9									
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	31	1	14055	3	Y	2084	2066	1			90
							2292	9									
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	7604	3	Y	2237	2227	1			100
							2461	9									
10	9052	X	2814	-0-	-6238	-0-	18	1	2125	3	Y	610	677	1	3	8	30
							671	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	36645	-0-	-3283	-0-	67	1	31798	3	Y	4335	4337	0			38
							11	4	4769	9							
06	38640	X	30034	-0-	-8606	-0-	58	1	26199	3	Y	3432	3418	0	15	1	37
							2	4	3775	9							
07	33852	X	29359	-0-	-4493	-0-	54	1	25774	3	Y	3209	3212	0			34
							1	4	3530	9							
08	33852	X	28394	-0-	-5458	-0-	54	1	25491	3	Y	2588	2595	0			27
							2	4	2847	9							
09	32760	X	23489	-0-	-9271	-0-	52	1	21028	3	Y	2182	2189	0			20
							9	4	2400	9							
10	33852	X	24250	-0-	-9602	-0-	51	1	21701	3	Y	2248	2245	0			23
							25	4	2473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36040 X	36040	-0-	-0-	-0-	67	1	31184	3	Y	4344	4351	0			38
						11	4	4778	9							
06	33240 X	32170	-0-	-1070	-0-	63	1	28109	3	Y	3633	3616	0	16	1	39
						2	4	3996	9							
07	33480 X	31458	-0-	-2022	-0-	58	1	27581	3	Y	3471	3474	0			36
						1	4	3818	9							
08	33480 X	28655	-0-	-4825	-0-	53	1	25070	3	Y	3209	3211	0			34
						2	4	3530	9							
09	32400 X	24830	-0-	-7570	-0-	54	1	22123	3	Y	2403	2415	0			22
						10	4	2643	9							
10	33480 X	28935	-0-	-4545	-0-	61	1	25377	3	Y	3153	3143	0			32
						29	4	3468	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

05	38950 X	38950	-0-	-0-	-0-	70	1	32979	3	Y	5354	5355	0			46
						12	4	5889	9							
06	38283 X	38283	-0-	-0-	-0-	74	1	33057	3	Y	4682	4639	0	21	1	50
						2	4	5150	9			18	8			
07	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	69	1	32744	3	Y	4221	4227	0			44
						1	4	4643	9							
08	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	69	1	32200	3	Y	4165	4165	0			44
						2	4	4582	9							
09	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	67	1	27437	3	Y	3389	3402	0			31
						12	4	3728	9							
*10	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	66	1	27945	3	Y	3610	3605	0			36
						32	4	3971	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

05	15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	189	1	9510	3	Y	3127	3145	0			65
						3440	9									
06	15420 X	11562	-0-	-3858	-0-	175	1	8407	3	Y	2709	2694	0			80
						2980	9									
07	15934 X	11773	-0-	-4161	-0-	173	1	8497	3	Y	2821	2821	0			80
						3103	9									
08	15934 X	12160	-0-	-3774	-0-	167	1	8189	3	Y	3458	3460	0			78
						3804	9									
09	13590 X	11360	-0-	-2230	-0-	181	1	7520	3	Y	3326	3275	0			129
						3659	9									
10	13144 X	11770	-0-	-1374	-0-	196	1	7843	3	Y	3392	3372	0			149
						3731	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

05	15841 X	10275	-0-	-5566	-0-	149	1	7487	3	Y	2399	2417	0			50
						2639	9									
06	14100 X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0			64
						2394	9									
07	12865 X	9510	-0-	-3355	-0-	141	1	6915	3	Y	2231	2232	0			63
						2454	9									
08	12803 X	9418	-0-	-3385	-0-	129	1	6279	3	Y	2736	2737	0			62
						3010	9									
09	10950 X	8907	-0-	-2043	-0-	141	1	5872	3	Y	2631	2591	0			102
						2894	9									
10	10261 X	8771	-0-	-1490	-0-	150	1	5996	3	Y	2386	2383	0			105
						2625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170	1	8469	3	Y	2841	2860	0			59
							3125	9									
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0			73
							2720	9									
07	14508	X	10278	-0-	-4230	-0-	150	1	7353	3	Y	2523	2525	0			71
							2775	9									
08	14508	X	9469	-0-	-5039	-0-	146	1	7128	3	Y	1995	2021	0			45
							2195	9									
09	12360	X	8673	-0-	-3687	-0-	158	1	6619	3	Y	1724	1702	0			67
							1896	9									
10	11749	X	10614	-0-	-1135	-0-	175	1	7014	3	Y	3114	3044	0			137
							3425	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82	1	38977	3	Y	6855	6858	0			59
							14	4	7541	9							
06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	24	1	58
							2	4	5932	9							
07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	64	1	30500	3	Y	5303	5306	0			55
							1	4	5833	9							
08	34069	X	32515	-0-	-1554	-0-	57	1	27139	3	Y	4834	4838	0			51
							2	4	5317	9							
09	32970	X	28254	-0-	-4716	-0-	57	1	23806	3	Y	3982	3997	0			36
							11	4	4380	9							
10	34069	X	27446	-0-	-6623	-0-	55	1	23203	3	Y	3784	3782	0			38
							26	4	4162	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70	1	32800	3	Y	6210	6191	0	17	8	54
							12	4	6831	9							
06	0	W	31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	22	1	54
							1	4	5543	9							
07	0	W	30822	-0-	30822	62141	53	1	25236	3	Y	5029	5030	0			53
							1	4	5532	9							
08	89216	X	27075	-0-	-62141	-0-	48	1	22539	3	Y	4079	4071	0	18	8	43
							1	4	4487	9							
09	32970	X	24519	-0-	-8451	-0-	50	1	20284	3	Y	3796	3804	0			35
							9	4	4176	9							
10	34069	X	26457	-0-	-7612	-0-	52	1	21949	3	Y	4028	4023	0			40
							25	4	4431	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	18023	-0-	-3150	-0-	178	1	14482	3	Y	3017	3007	1			115
							44	4	3319	9							
06	20490	X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1			173
							2	4	3353	9							
07	21173	X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6	8	104
							16	4	3710	9							
08	19220	X	924	-0-	-18296	-0-	18	1	745	3	Y	146	243	1	1	8	6
							161	9									
09	17430	X	12945	-0-	-4485	-0-	461	1	8752	3	Y	3386	3297	1			95
							7	4	3725	9							
10	18569	X	11035	-0-	-7534	-0-	498	1	7411	3	Y	2802	2646	1	6	8	245
							44	4	3082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49848	X	30017	-0-	-19831	-0-	53	1	25221	3	Y	4304	4313	0			37
							9	4	4734	9							
06	48240	X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12	1	30
							1	4	3057	9							
07	0	W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0			28
							2944	9									
08	41721	X	22095	-0-	-19626	-0-	40	1	18871	3	Y	2894	2892	0			30
							1	4	3183	9							
09	37890	X	19009	-0-	-18881	-0-	40	1	16465	3	Y	2270	2279	0			21
							7	4	2497	9							
10	30008	X	17588	-0-	-12420	-0-	36	1	15335	3	Y	1999	2000	0			20
							18	4	2199	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	37134	-0-	-9428	-0-	67	1	31460	3	Y	5087	5099	0			44
							11	4	5596	9							
06	0	W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17	1	41
							1	4	4193	9							
07	0	W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0			38
							4028	9									
08	80511	X	24527	-0-	-55984	-0-	45	1	20821	3	Y	3327	3330	0			35
							1	4	3660	9							
09	43920	X	21051	-0-	-22869	-0-	43	1	18029	3	Y	2701	2711	0			25
							8	4	2971	9							
10	37138	X	19988	-0-	-17150	-0-	40	1	17084	3	Y	2586	2585	0			26
							19	4	2845	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	28342	-0-	-11524	-0-	41	1	27533	3	Y	697	790	1			119
							1	4	767	9							
06	37770	X	26224	-0-	-11546	-0-	38	1	25487	3	Y	635	674	1			80
							699	9									
07	38502	X	24947	-0-	-13555	-0-	49	1	24280	3	Y	562	542	1			100
							618	9									
08	32643	X	24476	-0-	-8167	-0-	153	1	23710	3	Y	557	592	1			65
							613	9									
09	29550	X	21161	-0-	-8389	-0-	172	1	20487	3	Y	456	482	1	2	8	37
							502	9									
10	28334	X	20070	-0-	-8264	-0-	199	1	19321	3	Y	500	398	1			139
							550	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	25412	-0-	-14454	-0-	37	1	24637	3	Y	671	764	1			115
							738	9									
06	35820	X	22806	-0-	-13014	-0-	33	1	22095	3	Y	616	653	1			78
							678	9									
07	37014	X	21877	-0-	-15137	-0-	43	1	21265	3	Y	517	503	1			92
							569	9									
08	32953	X	20760	-0-	-12193	-0-	129	1	20082	3	Y	499	533	1			58
							549	9									
09	28800	X	18582	-0-	-10218	-0-	151	1	17947	3	Y	440	458	1	4	8	36
							484	9									
10	25420	X	17976	-0-	-7444	-0-	177	1	17275	3	Y	476	380	1			132
							524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	26603	-0-	-13263	-0-	39	1	25807	3	Y	688	773	1			118
							757	9									
06	36030	X	22651	-0-	-13379	-0-	32	1	21901	3	Y	653	688	1			83
							718	9									
07	34193	X	22849	-0-	-11344	-0-	45	1	22212	3	Y	538	525	1			96
							592	9									
08	32488	X	20715	-0-	-11773	-0-	129	1	19981	3	Y	550	582	1			64
							605	9									
09	27060	X	18876	-0-	-8184	-0-	153	1	18189	3	Y	485	506	1	4	8	39
							534	9									
10	26598	X	19082	-0-	-7516	-0-	188	1	18327	3	Y	515	411	1			143
							567	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	27406	-0-	-12460	-0-	40	1	26705	3	Y	600	684	1			103
							1	4	660	9							
06	36660	X	27329	-0-	-9331	-0-	39	1	26651	3	Y	581	610	1			74
							639	9									
07	36828	X	26921	-0-	-9907	-0-	53	1	26307	3	Y	510	493	1			91
							561	9									
08	34689	X	23446	-0-	-11243	-0-	146	1	22692	3	Y	553	580	1			64
							608	9									
09	30600	X	23251	-0-	-7349	-0-	189	1	22590	3	Y	429	454	1	4	8	35
							472	9									
10	28241	X	23175	-0-	-5066	-0-	231	1	22439	3	Y	459	366	1			128
							505	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42717	X	42717	-0-	-0-	-0-	63	1	41664	3	Y	899	1011	1			154
							1	4	989	9							
06	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1			103
							897	9									
07	37162	X	37162	-0-	-0-	-0-	73	1	36297	3	Y	720	694	1	1	8	128
							792	9									
08	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	233	1	36230	3	Y	805	837	1	3	8	93
							886	9									
09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	272	1	32340	3	Y	620	659	1	4	8	50
							682	9									
*10	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	328	1	31980	3	Y	676	537	1	2	8	187
							744	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43152	X	32473	-0-	-10679	-0-	58	1	27499	3	Y	4461	4472	0			39
							9	4	4907	9							
06	41760	X	24681	-0-	-17079	-0-	46	1	20736	3	Y	3544	3529	0	16	1	38
							1	4	3898	9							
07	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	41	1	19376	3	Y	3124	3129	0			33
							3436	9									
08	43152	X	21525	-0-	-21627	-0-	38	1	18444	3	Y	2765	2769	0			29
							1	4	3042	9							
09	37710	X	19088	-0-	-18622	-0-	40	1	16369	3	Y	2429	2436	0			22
							7	4	2672	9							
10	32488	X	17846	-0-	-14642	-0-	37	1	15248	3	Y	2313	2312	0			23
							17	4	2544	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	40317	-0-	-9128	-0-	71	1	33447	3	Y	6170	6177	0			53
							12	4	6787	9							
06	47850	X	31051	-0-	-16799	-0-	60	1	26501	3	Y	4080	4071	0	18	1	44
							2	4	4488	9							
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	52	1	24579	3	Y	3766	3771	0			39
							1	4	4143	9							
08	49445	X	24388	-0-	-25057	-0-	45	1	21026	3	Y	3014	3021	0			32
							2	4	3315	9							
09	47460	X	20847	-0-	-26613	-0-	44	1	18004	3	Y	2537	2546	0			23
							8	4	2791	9							
10	40331	X	19010	-0-	-21321	-0-	39	1	16577	3	Y	2159	2160	0			22
							19	4	2375	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	53	1	25116	3	Y	3109	3115	0			27
							9	4	3420	9							
06	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	45	1	20155	3	Y	2340	2332	0	10	1	25
							1	4	2574	9							
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	39	1	18300	3	Y	2180	2182	0			23
							1	4	2398	9							
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	36	1	17251	3	Y	2142	2143	0			22
							1	4	2356	9							
09	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	37	1	15283	3	Y	1872	1877	0			17
							7	4	2059	9							
*10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	34	1	14567	3	Y	1755	1754	0			18
							17	4	1931	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	12172	-0-	-8319	-0-	36	1	10456	3	Y	1526	1516	0	6	1	26
							1	4	1679	9							
06	19830	X	12666	-0-	-7164	-0-	43	1	11016	3	Y	1461	1437	0			50
							1607	9									
07	20491	X	10865	-0-	-9626	-0-	38	1	9287	3	Y	1400	1390	0	31	8	29
							1540	9									
08	20491	X	10040	-0-	-10451	-0-	41	1	8573	3	Y	1296	1284	0	3	8	38
							1426	9									
09	19830	X	10515	-0-	-9315	-0-	40	1	8959	3	Y	1378	1348	0	23	8	45
							1516	9									
10	13082	X	10259	-0-	-2823	-0-	42	1	8724	3	Y	1357	1328	0	11	8	63
							1493	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	16390	-0-	-19663	-0-	50	1	14350	3	Y	1807	1792	0	8	1	30
							2	4	1988	9							
06	34890	X	14094	-0-	-20796	-0-	49	1	12454	3	Y	1446	1426	0			50
							1591	9									
07	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	53	1	12717	3	Y	1523	1540	0			33
							1	4	1675	9							
08	24738	X	14469	-0-	-10269	-0-	61	1	12662	3	Y	1586	1572	0			47
							1	4	1745	9							
09	17520	X	13076	-0-	-4444	-0-	52	1	11393	3	Y	1483	1481	0			49
							1631	9									
10	16399	X	13425	-0-	-2974	-0-	57	1	11586	3	Y	1620	1593	0			76
							1782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937 X	23581	-0-	-11356	-0-	73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11	1	45
						3	4	2954	9							
06	33810 X	20996	-0-	-12814	-0-	72	1	18094	3	Y	2573	2530	0			88
						2830	9									
07	34937 X	17388	-0-	-17549	-0-	61	1	14974	3	Y	2138	2180	0			46
						1	4	2352	9							
08	34937 X	10268	-0-	-24669	-0-	41	1	8565	3	Y	1510	1510	0	1	8	45
						1	4	1661	9							
09	33810 X	12093	-0-	-21717	-0-	48	1	10629	3	Y	1287	1289	0			43
						1416	9									
10	23591 X	15978	-0-	-7613	-0-	67	1	13649	3	Y	2055	2001	0			97
						1	4	2261	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566 X	21933	-0-	-8633	-0-	66	1	18806	3	Y	2780	2756	0	12	1	47
						3	4	3058	9							
06	29580 X	19129	-0-	-10451	-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0			84
						2687	9									
07	30566 X	16827	-0-	-13739	-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0			45
						1	4	2312	9							
08	30256 X	16519	-0-	-13737	-0-	66	1	13998	3	Y	2231	2210	0			66
						1	4	2454	9							
09	23430 X	17719	-0-	-5711	-0-	68	1	15074	3	Y	2342	2330	0			78
						1	4	2576	9							
10	21948 X	16521	-0-	-5427	-0-	68	1	13920	3	Y	2302	2272	0			108
						1	4	2532	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566 X	16876	-0-	-13690	-0-	53	1	14826	3	Y	1814	1800	0	8	1	31
						2	4	1995	9							
06	29580 X	16405	-0-	-13175	-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0			57
						1825	9									
07	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0			32
						1	4	1649	9							
08	28427 X	12134	-0-	-16293	-0-	50	1	10533	3	Y	1409	1399	0			42
						1	4	1550	9							
09	18720 X	11280	-0-	-7440	-0-	44	1	9739	3	Y	1361	1358	0			45
						1497	9									
10	16957 X	10553	-0-	-6404	-0-	44	1	9046	3	Y	1330	1312	0			63
						1463	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	57	1	27123	3	Y	3556	3564	0			31
						10	4	3912	9							
06	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	53	1	23316	3	Y	3115	3098	0	14	1	34
						1	4	3427	9							
07	26474 X	24164	-0-	-2310	-0-	44	1	21011	3	Y	2825	2829	0			30
						1	4	3108	9							
08	26474 X	22806	-0-	-3668	-0-	42	1	19789	3	Y	2704	2706	0			28
						1	4	2974	9							
09	25620 X	21206	-0-	-4414	-0-	45	1	18463	3	Y	2445	2451	0			22
						8	4	2690	9							
10	26474 X	21501	-0-	-4973	-0-	44	1	18825	3	Y	2374	2372	0			24
						21	4	2611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	65	1	30825	3	Y	4071	4074	0			35
							11	4	4478	9							
06	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	61	1	27328	3	Y	3435	3418	0	15	1	37
							1	4	3779	9							
07	31868	X	25578	-0-	-6290	-0-	46	1	21941	3	Y	3264	3267	0			34
							1	4	3590	9							
08	31868	X	24353	-0-	-7515	-0-	45	1	21291	3	Y	2742	2747	0			29
							1	4	3016	9							
09	30840	X	23172	-0-	-7668	-0-	50	1	20296	3	Y	2561	2567	0			23
							9	4	2817	9							
10	31868	X	23566	-0-	-8302	-0-	49	1	20631	3	Y	2602	2599	0			26
							24	4	2862	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	69	1	32457	3	Y	4387	4389	0			38
							11	4	4826	9							
06	0	W	29726	-0-	29726	29726	58	1	26042	3	Y	3295	3283	0	15	1	35
							1	4	3625	9							
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51	1	23890	3	Y	3140	3142	0			33
							1	4	3454	9							
08	83706	X	26584	-0-	-57122	-0-	50	1	23204	3	Y	3026	3027	0			32
							1	4	3329	9							
09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	45	1	18488	3	Y	2406	2416	0			22
							8	4	2647	9							
*10	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	46	1	19334	3	Y	2449	2446	0			25
							22	4	2694	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40894	X	40894	-0-	-0-	-0-	74	1	35004	3	Y	5276	5277	0			46
							12	4	5804	9							
06	0	W	35000	-0-	35000	35000	68	1	30158	3	Y	4338	4318	0	19	1	47
							2	4	4772	9							
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59	1	27815	3	Y	3856	3863	0			40
							1	4	4242	9							
08	96882	X	29765	-0-	-67117	-0-	55	1	25786	3	Y	3565	3568	0			37
							2	4	3922	9							
09	28020	X	24516	-0-	-3504	-0-	52	1	21340	3	Y	2832	2843	0			26
							9	4	3115	9							
10	28954	X	25858	-0-	-3096	-0-	54	1	22496	3	Y	2984	2980	0			30
							26	4	3282	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40644	X	40644	-0-	-0-	-0-	73	1	34597	3	Y	5420	5420	0	3	8	47
							12	4	5962	9							
06	0	W	32254	-0-	32254	32254	61	1	27347	3	Y	4404	4384	0	20	1	47
							2	4	4844	9							
07	0	W	30952	-0-	30952	63206	55	1	26219	3	Y	4253	4256	0			44
							4678	9									
08	93768	X	30562	-0-	-63206	-0-	55	1	25950	3	Y	4141	4142	0			43
							2	4	4555	9							
09	33840	X	25062	-0-	-8778	-0-	52	1	21493	3	Y	3189	3203	0			29
							9	4	3508	9							
10	34968	X	27658	-0-	-7310	-0-	56	1	23614	3	Y	3601	3594	0			36
							27	4	3961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32351	X	32351	-0-	-0-	-0-	100	1	25726	3	Y	5928	5853	0	28	1	142
							4	4	6521	9							
06	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	103	1	23860	3	Y	5103	5122	0	61	8	62
							3	4	5613	9							
07	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	120	1	23879	3	Y	5214	5162	0	49	8	65
							15	4	5735	9							
08	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	109	1	23402	3	Y	5017	5002	0			80
							8	4	5519	9							
09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	121	1	20554	3	Y	4373	4356	0	28	8	69
							13	4	4810	9							
*10	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	134	1	20880	3	Y	4436	4416	0			89
							8	4	4880	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	92	1	23616	3	Y	4979	4875	0	23	1	118
							4	4	5477	9			43	8			
06	0	W	25996	-0-	25996	25996	92	1	21444	3	Y	4052	4120	0			50
							3	4	4457	9							
07	0	W	25666	-0-	25666	51662	106	1	21100	3	Y	4043	4042	0			51
							13	4	4447	9							
08	76418	X	24756	-0-	-51662	-0-	96	1	20595	3	Y	3689	3681	0			59
							7	4	4058	9							
09	28410	X	21838	-0-	-6572	-0-	105	1	17846	3	Y	3524	3527	0			56
							11	4	3876	9							
10	29202	X	21139	-0-	-8063	-0-	111	1	17303	3	Y	3381	3369	0			68
							6	4	3719	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	90	1	23143	3	Y	4765	4706	0	23	1	114
							4	4	5242	9							
06	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	88	1	20363	3	Y	3811	3875	0	3	8	47
							3	4	4192	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	98	1	19476	3	Y	3823	3821	0	1	8	48
							12	4	4205	9							
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	89	1	19224	3	Y	3498	3487	0	4	8	55
							6	4	3848	9							
09	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	102	1	17296	3	Y	3246	3247	0	3	8	51
							11	4	3571	9							
*10	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	105	1	16379	3	Y	3046	3032	0	4	8	61
							6	4	3351	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	30107	-0-	-7124	-0-	95	1	24453	3	Y	5050	4990	0	24	1	121
							4	4	5555	9							
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0			52
							3	4	4599	9							
07	37231	X	25903	-0-	-11328	-0-	107	1	21203	3	Y	4164	4163	0			53
							13	4	4580	9							
08	34596	X	24700	-0-	-9896	-0-	95	1	20509	3	Y	3717	3711	0			59
							7	4	4089	9							
09	31410	X	22512	-0-	-8898	-0-	109	1	18421	3	Y	3609	3611	0			57
							12	4	3970	9							
10	30101	X	21450	-0-	-8651	-0-	113	1	17710	3	Y	3291	3282	0			66
							7	4	3620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	90	1	22923	3	Y	4859	4788	0	23	1	116
							4	4	5345	9							
06	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18	8	56
							3	4	5022	9							
07	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	117	1	23228	3	Y	4532	4531	0			57
							15	4	4985	9							
08	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	104	1	22451	3	Y	4230	4220	0			67
							7	4	4653	9							
09	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	117	1	19822	3	Y	3826	3833	0			60
							13	4	4209	9							
10	24335	X	23349	-0-	-986	-0-	123	1	19282	3	Y	3579	3567	0			72
							7	4	3937	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	98	1	25025	3	Y	5306	5238	0	25	1	127
							4	4	5837	9							
06	27468	X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0			53
							3	4	4696	9							
07	30411	X	25691	-0-	-4720	-0-	106	1	21039	3	Y	4121	4122	0			52
							13	4	4533	9							
08	30411	X	24794	-0-	-5617	-0-	95	1	20457	3	Y	3850	3841	0			61
							7	4	4235	9							
09	29430	X	22101	-0-	-7329	-0-	107	1	18145	3	Y	3489	3495	0			55
							11	4	3838	9							
10	30411	X	21074	-0-	-9337	-0-	112	1	17465	3	Y	3174	3165	0			64
							6	4	3491	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	110	1	28158	3	Y	6926	6833	0	33	1	166
							5	4	7619	9							
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0			74
							3	4	6566	9							
07	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	133	1	26478	3	Y	5926	5925	0			75
							17	4	6519	9							
08	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	123	1	26526	3	Y	5620	5606	0			89
							9	4	6182	9							
09	29529	X	29529	-0-	-0-	-0-	140	1	23644	3	Y	5209	5216	0			82
							15	4	5730	9							
*10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	146	1	22887	3	Y	4988	4970	0			100
							9	4	5487	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	211	1	17227	3	Y	3370	3375	0			86
							24	4	3707	9							
06	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912	0	1	8	72
							13	4	4289	9							
07	12524	X	11763	-0-	-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109	0	680	1	125
							1	4	5344	9			16	8			
08	12524	X	5199	-0-	-7325	-0-	33	1	3352	3	Y	1646	1571	0	117	1	25
							3	4	1811	9			58	8			
09	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	81	1	11287	3	Y	3887	3835	0	50	8	27
							7	4	4276	9							
*10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	151	1	21044	3	Y	3243	3231	0	11	8	28
							24	4	3567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	11760	3	Y	4295	4281	0			109
							16	4	4725	9							
06	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785	0			51
							7	4	3000	9							
07	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006	0	498	1	92
							4	4	3900	9							
08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	183	1	18565	3	Y	3306	3057	0	240	1	50
							17	4	3637	9			51	8			
09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	119	1	16601	3	Y	3162	3189	0			23
							10	4	3478	9							
10	0	W	12175	-0-	12175	12175	65	1	9012	3	Y	2807	2805	0			25
							10	4	3088	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	358	1	29106	3	Y	4474	4431	0			114
							41	4	4921	9							
06	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939	0			91
							14	4	5408	9							
07	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056	0	836	1	154
							4	4	6551	9							
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	117	1	11946	3	Y	4733	4465	0	349	1	73
							11	4	5206	9							
09	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	137	1	19059	3	Y	5805	5837	0			41
							12	4	6386	9							
*10	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	18374	3	Y	3897	3902	0	2	8	34
							21	4	4287	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	174	1	14158	3	Y	6165	6165	0			156
							20	4	6782	9							
06	19050	X	13395	-0-	-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699	0			67
							6	4	3971	9							
07	19685	X	19652	-0-	-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445	0	737	1	136
							3	4	5776	9							
08	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	145	1	14702	3	Y	4820	4525	0	356	1	75
							13	4	5302	9							
09	19050	X	18471	-0-	-579	-0-	96	1	13330	3	Y	4579	4621	0			33
							8	4	5037	9							
10	0	W	17485	-0-	17485	17485	92	1	12814	3	Y	4149	4139	0	7	8	36
							15	4	4564	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	175	1	14225	3	Y	5989	5986	0			152
							20	4	6588	9							
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	155	1	13806	3	Y	3776	3858	0			70
							9	4	4154	9							
07	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	209	1	16394	3	Y	4995	4235	0	701	1	129
							4	4	5495	9							
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	136	1	13881	3	Y	5147	4816	0	380	1	80
							13	4	5662	9							
09	17790	X	16936	-0-	-854	-0-	88	1	12254	3	Y	4170	4220	0			30
							7	4	4587	9							
10	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	86	1	11970	3	Y	3624	3622	0			32
							14	4	3986	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

05	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	229	1	18590	3	Y	5651	5641	0				143
							26	4	6216	9								
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	189	1	16804	3	Y	3838	3910	0				71
							10	4	4222	9								
07	21731	X	14364	-0-	-7367	-0-	112	1	8785	3	Y	4968	4213	0	698	1		128
							2	4	5465	9								
08	21731	X	10613	-0-	-11118	-0-	47	1	4808	3	Y	5231	4892	0	386	1		81
							4	4	5754	9								
09	21030	X	9127	-0-	-11903	-0-	25	1	3520	3	Y	5073	5114	0	4	8		36
							2	4	5580	9								
10	0	W	9033	-0-	9033	9033	28	1	3954	3	Y	4587	4583	0				40
							5	4	5046	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

05	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	175	1	14247	3	Y	4549	4511	0				115
							20	4	5004	9								
06	18030	X	8279	-0-	-9751	-0-	35	1	3108	3	Y	4667	4695	0				87
							2	4	5134	9								
07	18631	X	5995	-0-	-12636	-0-	26	1	1997	3	Y	3611	3098	0	507	1		93
							3972	9										
08	18631	X	7578	-0-	-11053	-0-	12	1	1142	3	Y	5839	5410	0	431	1		90
							1	4	6423	9			1	8				
09	18030	X	9575	-0-	-8455	-0-	28	1	3848	3	Y	5179	5232	0				37
							2	4	5697	9								
10	18631	X	5961	-0-	-12670	-0-	32	1	4432	3	Y	1356	1381	0				12
							5	4	1492	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

05	28117	X	23161	-0-	-4956	-0-	225	1	18290	3	Y	4201	4170	0				107
							25	4	4621	9								
06	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	320	1	28518	3	Y	5239	5249	0				97
							18	4	5763	9								
07	28117	X	21688	-0-	-6429	-0-	189	1	14879	3	Y	6015	5112	0	844	1		156
							3	4	6617	9								
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	202	1	20535	3	Y	4816	4542	0	356	1		74
							19	4	5298	9								
09	34620	X	24374	-0-	-10246	-0-	144	1	19927	3	Y	3901	3947	0				28
							12	4	4291	9								
10	35774	X	20726	-0-	-15048	-0-	128	1	17757	3	Y	2564	2570	0				22
							21	4	2820	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	175	1	14193	3	Y	1645	1656	0			42
							20	4	1810	9							
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	318	1	28354	3	Y	4729	4683	0			88
							18	4	5202	9							
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	228	1	17941	3	Y	2010	1764	0	282	1	52
							4	4	2211	9							
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	200	1	20291	3	Y	3951	3650	0	292	1	61
							18	4	4346	9							
09	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	135	1	18804	3	Y	4110	4142	0			29
							12	4	4521	9							
10	0	W	22962	-0-	22962	22962	144	1	19973	3	Y	2565	2572	0			22
							23	4	2822	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	5744	-0-	-6470	-0-	51	1	4206	3	Y	1346	1369	0			34
							6	4	1481	9							
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174	1	15519	3	Y	3736	3701	0			69
							9	4	4110	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93	1	7262	3	Y	5633	4765	0	791	1	146
							2	4	6196	9							
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	67	1	6781	3	Y	6608	6164	0	488	1	102
							6	4	7269	9							
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	78	1	10832	3	Y	3918	3992	0			28
							7	4	4310	9							
10	0	W	21456	-0-	21456	21456	112	1	15466	3	Y	5327	5308	0			47
							18	4	5860	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	4723	-0-	-5104	-0-	41	1	3295	3	Y	1257	1277	0			32
							4	4	1383	9							
06	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	3102	3	Y	735	753	0			14
							2	4	809	9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72	1	5663	3	Y	1702	1433	0	239	1	44
							1	4	1872	9							
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	88	1	8850	3	Y	3544	3271	0	262	1	55
							8	4	3898	9							
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	46	1	6419	3	Y	3434	3464	0			25
							4	4	3777	9							
10	0	W	9950	-0-	9950	9950	51	1	7047	3	Y	2585	2587	0			23
							8	4	2844	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	30515	-0-	-23239	-0-	92	1	28403	3	Y	1827	1840	1			40
							10	4	2010	9							
06	0	W	26432	-0-	26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1			39
							24	4	1581	9							
07	0	W	24978	-0-	24978	51410	81	1	23321	3	Y	1376	1358	1	4	8	53
							62	4	1514	9							
08	75340	X	23930	-0-	-51410	-0-	80	1	22555	3	Y	1175	1181	1	1	8	46
							2	4	1293	9							
09	33000	X	20510	-0-	-12490	-0-	68	1	19275	3	Y	1059	1070	1			35
							2	4	1165	9							
10	30504	X	17612	-0-	-12892	-0-	64	1	16537	3	Y	916	908	1	7	8	36
							3	4	1008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	12674	-0-	-41080	-0-	11858	3	816	9	Y	742	535	1			276
06	0	W	32192	-0-	32192	32192	95	1	29961	3	Y	1915	2133	1			58
							29	4	2107	9							
07	0	W	31240	-0-	31240	63432	99	1	28742	3	Y	2112	2089	1			81
							76	4	2323	9							
08	94106	X	30674	-0-	-63432	-0-	100	1	28414	3	Y	1961	1965	1			77
							3	4	2157	9							
09	38640	X	28918	-0-	-9722	-0-	95	1	26869	3	Y	1774	1793	1			58
							3	4	1951	9							
10	33263	X	23150	-0-	-10113	-0-	84	1	21441	3	Y	1474	1473	1			59
							4	4	1621	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	30194	-0-	-23560	-0-	91	1	28025	3	Y	1880	1893	1			41
							10	4	2068	9							
06	52020	X	27683	-0-	-24337	-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1			41
							26	4	1664	9							
07	45105	X	30307	-0-	-14798	-0-	98	1	28324	3	Y	1645	1623	1			63
							75	4	1810	9							
08	37975	X	26342	-0-	-11633	-0-	87	1	24539	3	Y	1558	1560	1			61
							2	4	1714	9							
09	32250	X	25232	-0-	-7018	-0-	84	1	23710	3	Y	1305	1323	1			43
							2	4	1436	9							
10	30318	X	22368	-0-	-7950	-0-	82	1	21106	3	Y	1069	1069	1			43
							4	4	1176	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48546	X	43654	-0-	-4892	-0-	128	1	39378	3	Y	3758	3772	1			83
							14	4	4134	9							
06	46980	X	34823	-0-	-12157	-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1			88
							31	4	3559	9							
07	48546	X	34635	-0-	-13911	-0-	107	1	31011	3	Y	3123	3091	1			120
							82	4	3435	9							
08	46407	X	36920	-0-	-9487	-0-	118	1	33327	3	Y	3156	3153	1			123
							3	4	3472	9							
09	43380	X	38119	-0-	-5261	-0-	122	1	34618	3	Y	3069	3091	1			101
							3	4	3376	9							
10	43648	X	30513	-0-	-13135	-0-	107	1	27605	3	Y	2542	2541	1			102
							5	4	2796	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61039	X	34221	-0-	-26818	-0-	99	1	30379	3	Y	3393	3405	1			75
							11	4	3732	9							
06	0	W	30195	-0-	30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1			78
							26	4	3180	9							
07	0	W	31805	-0-	31805	62000	98	1	28266	3	Y	3060	3020	1			118
							75	4	3366	9							
08	92102	X	30102	-0-	-62000	-0-	95	1	26910	3	Y	2814	2822	1			110
							2	4	3095	9							
09	34590	X	28389	-0-	-6201	-0-	90	1	25432	3	Y	2604	2629	1			85
							3	4	2864	9							
10	34224	X	27107	-0-	-7117	-0-	94	1	24201	3	Y	2553	2532	1	4	8	102
							4	4	2808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50003 X	24472	-0-	-25531	-0-	74	1	22616	3	Y	1613	1621	1			36
						8	4	1774	9							
06	38460 X	21483	-0-	-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1			38
						19	4	1536	9							
07	35061 X	14483	-0-	-20578	-0-	44	1	12830	3	Y	1432	1415	1			55
						34	4	1575	9							
08	30845 X	15150	-0-	-15695	-0-	48	1	13565	3	Y	1396	1396	1			55
						1	4	1536	9							
09	26160 X	13437	-0-	-12723	-0-	43	1	12044	3	Y	1226	1241	1			40
						1	4	1349	9							
10	24459 X	13492	-0-	-10967	-0-	47	1	12058	3	Y	1259	1247	1	2	8	50
						2	4	1385	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53010 X	20325	-0-	-32685	-0-	62	1	18961	3	Y	1177	1184	1			26
						7	4	1295	9							
06	33990 X	17478	-0-	-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1			25
						16	4	1034	9							
07	27094 X	16623	-0-	-10471	-0-	54	1	15550	3	Y	888	879	1			34
						42	4	977	9							
08	25451 X	16501	-0-	-8950	-0-	55	1	15480	3	Y	877	877	1			34
						1	4	965	9							
09	21810 X	14232	-0-	-7578	-0-	47	1	13315	3	Y	790	798	1			26
						1	4	869	9							
10	20336 X	14394	-0-	-5942	-0-	52	1	13427	3	Y	829	815	1	7	8	33
						3	4	912	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59985 X	30779	-0-	-29206	-0-	91	1	28121	3	Y	2324	2337	1			51
						11	4	2556	9							
06	49590 X	29363	-0-	-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1			54
						27	4	2199	9							
07	40052 X	27538	-0-	-12514	-0-	87	1	25177	3	Y	2006	1983	1			77
						67	4	2207	9							
08	34999 X	28584	-0-	-6415	-0-	93	1	26340	3	Y	1953	1954	1			76
						3	4	2148	9							
09	31680 X	25857	-0-	-5823	-0-	84	1	23789	3	Y	1801	1818	1			59
						3	4	1981	9							
10	30783 X	25725	-0-	-5058	-0-	93	1	23673	3	Y	1777	1764	1	1	8	71
						4	4	1955	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	124	1	34058	3	Y	5397	5376	0			106
						62	4	5937	9							
06	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	4	8	97
						85	4	5116	9							
07	36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	108	1	31319	3	Y	4439	4433	0	19	8	84
						27	4	4883	9							
08	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	98	1	29391	3	Y	4171	4168	0	4	8	83
						3	4	4588	9							
09	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	98	1	24208	3	Y	3216	3229	0	17	8	53
						6	4	3538	9							
*10	28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	108	1	24651	3	Y	3484	3472	0	5	8	60
						2	4	3832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41681	X	41681	-0-	-0-	-0-	130	1	35493	3	Y	5448	5382	0	32	8	107
							65	4	5993	9							
06	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	20	8	114
							90	4	6060	9							
07	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	121	1	35181	3	Y	5564	5572	0			106
							30	4	6120	9							
08	39936	X	39936	-0-	-0-	-0-	114	1	34256	3	Y	5057	5062	0			101
							3	4	5563	9							
09	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	125	1	30793	3	Y	4593	4617	0			77
							8	4	5052	9							
*10	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	135	1	30742	3	Y	4544	4543	0			78
							3	4	4998	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44681	X	44681	-0-	-0-	-0-	136	1	37282	3	Y	6540	6527	0			129
							69	4	7194	9							
06	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	121	1	33933	3	Y	5633	5645	0			117
							94	4	6196	9							
07	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	114	1	33184	3	Y	5306	5322	0			101
							29	4	5837	9							
08	37811	X	37811	-0-	-0-	-0-	107	1	32028	3	Y	5157	5155	0			103
							3	4	5673	9							
09	34144	X	34144	-0-	-0-	-0-	118	1	28983	3	Y	4578	4605	0			76
							7	4	5036	9							
*10	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	127	1	28912	3	Y	4605	4602	0			79
							3	4	5066	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35465	X	35465	-0-	-0-	-0-	109	1	29891	3	Y	4918	4896	0			97
							55	4	5410	9							
06	34675	X	34675	-0-	-0-	-0-	106	1	29835	3	Y	4229	4238	0			88
							82	4	4652	9							
07	34813	X	32548	-0-	-2265	-0-	95	1	27812	3	Y	4197	4205	0			80
							24	4	4617	9							
08	34813	X	31485	-0-	-3328	-0-	90	1	27026	3	Y	3970	3971	0			79
							2	4	4367	9							
09	33690	X	28285	-0-	-5405	-0-	99	1	24348	3	Y	3484	3505	0			58
							6	4	3832	9							
10	34813	X	24902	-0-	-9911	-0-	95	1	21397	3	Y	3098	3103	0			53
							2	4	3408	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38605	X	38605	-0-	-0-	-0-	117	1	32188	3	Y	5674	5662	0			112
							59	4	6241	9							
06	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	103	1	28832	3	Y	4848	4844	0	15	8	101
							79	4	5333	9							
07	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	100	1	29017	3	Y	4717	4728	0			90
							25	4	5189	9							
08	33170	X	32112	-0-	-1058	-0-	90	1	27111	3	Y	4462	4463	0			89
							3	4	4908	9							
09	32100	X	29858	-0-	-2242	-0-	103	1	25239	3	Y	4099	4120	0			68
							7	4	4509	9							
10	33170	X	26750	-0-	-6420	-0-	101	1	22898	3	Y	3408	3418	0			58
							2	4	3749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	141	1	42550	3	Y	8183	8188	1			112
						24	4	9001	9							
06	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	129	1	37188	3	Y	7360	7243	1			229
						49	4	8096	9							
07	43757 X	43757	-0-	-0-	-0-	142	1	35936	3	Y	6950	6948	1			231
						34	4	7645	9							
08	43462 X	42353	-0-	-1109	-0-	107	1	34749	3	Y	6788	6910	1	34	8	75
						30	4	7467	9							
09	42060 X	39615	-0-	-2445	-0-	122	1	32294	3	Y	6536	6365	1	4	8	242
						9	4	7190	9							
10	43462 X	37806	-0-	-5656	-0-	100	1	31035	3	Y	6055	6098	1	30	8	169
						10	4	6661	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	108	1	29528	3	Y	4969	4958	0			98
						54	4	5466	9							
06	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	4247	4257	0			88
						75	4	4672	9							
07	33976 X	30849	-0-	-3127	-0-	90	1	26248	3	Y	4080	4091	0			77
						23	4	4488	9							
08	33976 X	29126	-0-	-4850	-0-	82	1	24778	3	Y	3876	3876	0			77
						2	4	4264	9							
09	32880 X	26688	-0-	-6192	-0-	92	1	22770	3	Y	3473	3492	0			58
						6	4	3820	9							
10	33976 X	25421	-0-	-8555	-0-	95	1	21591	3	Y	3394	3394	0			58
						2	4	3733	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	40	1	26713	3	Y	4867	4871	0			64
						24	4	5354	9							
06	28950 X	25216	-0-	-3734	-0-	34	1	21341	3	Y	3480	3469	0			75
						13	4	3828	9							
07	29915 X	25748	-0-	-4167	-0-	34	1	21050	3	Y	4240	4228	0			87
						4664	9									
08	29915 X	20376	-0-	-9539	-0-	29	1	16321	3	Y	3656	3660	0			83
						4	4	4022	9							
09	28950 X	22872	-0-	-6078	-0-	37	1	18797	3	Y	3671	3694	0			60
						4038	9									
10	29915 X	23542	-0-	-6373	-0-	33	1	19282	3	Y	3843	3848	0			55
						4227	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	47	1	32111	3	Y	5891	5897	0			77
						29	4	6480	9							
06	35852 X	35852	-0-	-0-	-0-	48	1	29963	3	Y	5294	5258	0			113
						18	4	5823	9							
07	36053 X	34730	-0-	-1323	-0-	47	1	28486	3	Y	5633	5630	0			116
						1	4	6196	9							
08	36053 X	30111	-0-	-5942	-0-	46	1	25726	3	Y	3938	3965	0			89
						7	4	4332	9							
09	34890 X	27147	-0-	-7743	-0-	46	1	23538	3	Y	3239	3275	0			53
						3563	9									
10	36053 X	23444	-0-	-12609	-0-	36	1	20612	3	Y	2542	2558	0			37
						2796	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386 X	35281	-0-	-2105	-0-	47	1	32224	3	Y	2710	2768	0			35
						29	4	2981	9							
06	33768 X	30965	-0-	-2803	-0-	46	1	28643	3	Y	2053	2044	0			44
						18	4	2258	9							
07	37386 X	30193	-0-	-7193	-0-	46	1	27663	3	Y	2258	2255	0			47
						2484	9									
08	37386 X	28899	-0-	-8487	-0-	44	1	24739	3	Y	3736	3699	0			84
						6	4	4110	9							
09	34140 X	25629	-0-	-8511	-0-	42	1	21806	3	Y	3437	3465	0			56
						3781	9									
10	35278 X	23574	-0-	-11704	-0-	35	1	20433	3	Y	2824	2839	0			41
						3106	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

05	44786 X	44786	-0-	-0-	-0-	59	1	39839	3	Y	4411	4435	0			58
						36	4	4852	9							
06	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	60	1	37089	3	Y	5235	5181	0			112
						23	4	5759	9							
07	41161 X	41161	-0-	-0-	-0-	57	1	34845	3	Y	5689	5684	0			117
						1	4	6258	9							
08	35207 X	35207	-0-	-0-	-0-	55	1	30674	3	Y	4064	4089	0			92
						8	4	4470	9							
09	27090 X	26116	-0-	-974	-0-	44	1	22785	3	Y	2988	3031	0			49
						3287	9									
10	27993 X	27295	-0-	-698	-0-	42	1	23973	3	Y	2982	2988	0			43
						3280	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

05	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	136	1	41018	3	Y	7324	7341	1			100
						24	4	8056	9							
06	44400 X	41376	-0-	-3024	-0-	121	1	34684	3	Y	5932	5847	1			185
						46	4	6525	9							
07	45880 X	39174	-0-	-6706	-0-	131	1	33277	3	Y	5214	5205	1	21	8	173
						31	4	5735	9							
08	45880 X	34863	-0-	-11017	-0-	92	1	29598	3	Y	4679	4800	1			52
						26	4	5147	9							
09	44400 X	31108	-0-	-13292	-0-	99	1	26276	3	Y	4295	4188	1			159
						8	4	4725	9							
10	45880 X	29543	-0-	-16337	-0-	82	1	25249	3	Y	3821	3873	1			107
						9	4	4203	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

05	51460 X	49174	-0-	-2286	-0-	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
						24	4	6760	9							
06	49800 X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
						46	4	5335	9							
07	51460 X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
						31	4	4646	9							
08	51460 X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
						26	4	4248	9							
09	49800 X	30819	-0-	-18981	-0-	101	1	26854	3	Y	3505	3418	1			130
						8	4	3856	9							
10	49166 X	27667	-0-	-21499	-0-	78	1	24159	3	Y	3111	3154	1			87
						8	4	3422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	139	1	41830	3	Y	5595	5607	1			76
							24	4	6155	9							
06	43440	X	40643	-0-	-2797	-0-	123	1	35371	3	Y	4638	4570	1			144
							47	4	5102	9							
07	44888	X	37851	-0-	-7037	-0-	132	1	33313	3	Y	3977	3989	1			132
							31	4	4375	9							
08	45880	X	35911	-0-	-9969	-0-	98	1	31785	3	Y	3636	3727	1			41
							28	4	4000	9							
09	44400	X	32056	-0-	-12344	-0-	107	1	28270	3	Y	3337	3255	1			123
							8	4	3671	9							
10	45880	X	29252	-0-	-16628	-0-	85	1	26039	3	Y	2835	2878	1			80
							9	4	3119	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	121	1	36653	3	Y	6082	6093	1			83
							21	4	6690	9							
06	41160	X	41001	-0-	-159	-0-	121	1	34785	3	Y	5498	5410	1			171
							47	4	6048	9							
07	42532	X	38913	-0-	-3619	-0-	131	1	33152	3	Y	5090	5092	1			169
							31	4	5599	9							
08	45880	X	35535	-0-	-10345	-0-	95	1	30567	3	Y	4406	4526	1			49
							26	4	4847	9							
09	44400	X	32273	-0-	-12127	-0-	104	1	27530	3	Y	4210	4103	1			156
							8	4	4631	9							
10	43493	X	31506	-0-	-11987	-0-	88	1	27266	3	Y	3766	3816	1			106
							9	4	4143	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	44	1	30009	3	Y	6288	6314	0			82
							27	4	6917	9							
06	0	W	34659	-0-	34659	34659	45	1	27697	3	Y	6273	6221	0			134
							17	4	6900	9							
07	0	W	35572	-0-	35572	70231	46	1	28326	3	Y	6545	6544	0			135
							7200	9									
08	100663	X	30432	-0-	-70231	-0-	45	1	24918	3	Y	4966	4989	0			112
							6	4	5463	9							
09	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	44	1	22528	3	Y	3839	3889	0			62
							4223	9									
*10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	36	1	20781	3	Y	3545	3556	0			51
							3900	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	47	1	31836	3	Y	5403	5428	0			71
							29	4	5943	9							
06	0	W	33373	-0-	33373	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	0			107
							17	4	5499	9							
07	0	W	34056	-0-	34056	67429	47	1	28536	3	Y	4975	4980	0			102
							5473	9									
08	94493	X	27064	-0-	-67429	-0-	42	1	23188	3	Y	3480	3503	0			79
							6	4	3828	9							
09	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	45	1	23003	3	Y	2945	2976	0			48
							3240	9									
*10	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	40	1	23013	3	Y	2987	2992	0			43
							3286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	39	1	26308	3	Y	3093	3062	0			40
							24	4	3402	9							
06	0	W	30657	-0-	30657	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	0			94
							16	4	4817	9							
07	0	W	32026	-0-	32026	62683	43	1	26385	3	Y	5089	5078	0			105
							5598	9									
08	91947	X	29264	-0-	-62683	-0-	43	1	24105	3	Y	4645	4645	0			105
							6	4	5110	9							
09	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	38	1	19799	3	Y	4417	4450	0			72
							4859	9									
*10	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	34	1	19305	3	Y	4392	4401	0			63
							4831	9									

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	14200	-0-	-91	-0-	54	1	10260	3	Y	3504	3472	1			76
							32	4	3854	9							
06	13830	X	7049	-0-	-6781	-0-	18	1	5574	3	Y	1322	1358	1			40
							3	4	1454	9							
07	14291	X	13219	-0-	-1072	-0-	18	1	8178	3	Y	4561	4489	1			112
							6	4	5017	9							
08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	191	1	18394	3	Y	3260	3306	1			66
							48	4	3586	9							
09	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	67	1	23333	3	Y	3863	3857	1			72
							4	4	4249	9							
10	0	W	23846	-0-	23846	23846	67	1	20016	3	Y	3420	3435	1			57
							1	4	3762	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	68	1	12865	3	Y	4074	4032	1			88
							40	4	4481	9							
06	11940	X	9941	-0-	-1999	-0-	21	1	6648	3	Y	2971	2969	1			90
							4	4	3268	9							
07	12338	X	5262	-0-	-7076	-0-	12	1	5109	3	Y	125	212	1			3
							3	4	138	9							
08	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	92	1	8907	3	Y	2517	2469	1			51
							23	4	2769	9							
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	47	1	16515	3	Y	3166	3158	1			59
							3	4	3483	9							
10	0	W	15129	-0-	15129	15129	40	1	11920	3	Y	2880	2891	1			48
							1	4	3168	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	39	1	7313	3	Y	2320	2296	1			50
							23	4	2552	9							
06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	45	1	14266	3	Y	1949	1940	1			59
							9	4	2144	9							
07	8556	X	8336	-0-	-220	-0-	16	1	6882	3	Y	1303	1330	1			32
							5	4	1433	9							
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	141	1	13624	3	Y	2510	2491	1			51
							35	4	2761	9							
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	44	1	15384	3	Y	1970	1984	1			37
							3	4	2167	9							
10	0	W	15750	-0-	15750	15750	48	1	14098	3	Y	1457	1470	1			24
							1	4	1603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	44	1	8315	3	Y	3043	3017	1			66
							26	4	3347	9							
06	11940	X	8763	-0-	-3177	-0-	19	1	6169	3	Y	2337	2332	1			71
							4	4	2571	9							
07	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	22	1	9724	3	Y	2098	2118	1			51
							7	4	2308	9							
08	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	156	1	15050	3	Y	4565	4523	1			93
							39	4	5022	9							
09	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	86	1	30084	3	Y	5987	5968	1			112
							6	4	6586	9							
10	0	W	32330	-0-	32330	32330	92	1	27178	3	Y	4598	4633	1			77
							2	4	5058	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35709	X	35709	-0-	-0-	-0-	46	1	30984	3	Y	4228	4240	0			55
							28	4	4651	9							
06	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	45	1	27649	3	Y	4473	4432	0			96
							17	4	4920	9							
07	34642	X	34642	-0-	-0-	-0-	48	1	29003	3	Y	5082	5073	0			105
							1	4	5590	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	49	1	27166	3	Y	4739	4737	0			107
							7	4	5213	9							
09	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	39	1	20324	3	Y	3671	3718	0			60
							4038	9									
*10	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	30	1	17089	3	Y	3689	3696	0			53
							4058	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	66	1	24948	3	Y	6932	6929	0			44
							35	4	7625	9							
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	68	1	22457	3	Y	4916	4882	0	52	1	26
							35	4	5408	9							
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	83	1	22514	3	Y	4766	4599	0	152	8	41
							50	4	5243	9							
08	0	W	27340	-0-	27340	27340	82	1	21900	3	Y	4826	4815	0	7	8	45
							49	4	5309	9							
09	0	W	25431	-0-	25431	52771	75	1	20405	3	Y	4500	4457	0	42	8	46
							1	4	4950	9							
10	0	W	25020	-0-	25020	77791	79	1	19912	3	Y	4528	4427	0	93	8	54
							48	4	4981	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	77	1	29166	3	Y	6560	6561	0			42
							40	4	7216	9							
06	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	82	1	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
							42	4	5867	9							
07	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	89	1	24148	3	Y	4716	4702	0			42
							53	4	5188	9							
08	0	W	27928	-0-	27928	27928	86	1	22839	3	Y	4502	4502	0			42
							51	4	4952	9							
09	0	W	26056	-0-	26056	53984	79	1	21337	3	Y	4218	4217	0			43
							4640	9									
10	0	W	25436	-0-	25436	79420	82	1	20677	3	Y	4206	4198	0			51
							50	4	4627	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	81	1	30812	3	Y	5446	5447	0			35
							43	4	5991	9							
06	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	86	1	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
							44	4	4947	9							
07	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	89	1	24239	3	Y	4156	4142	0			37
							53	4	4572	9							
08	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	72	1	19199	3	Y	3521	3525	0			33
							43	4	3873	9							
09	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	75	1	20478	3	Y	3224	3224	0			33
							1	4	3546	9							
*10	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	73	1	18337	3	Y	3256	3250	0			39
							44	4	3582	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

05	24769	X	19499	-0-	-5270	-0-	82	1	15423	3	Y	3587	3563	1			78
							48	4	3946	9							
06	22080	X	17431	-0-	-4649	-0-	45	1	14194	3	Y	2894	2885	1			87
							9	4	3183	9							
07	20119	X	12696	-0-	-7423	-0-	22	1	9757	3	Y	2645	2667	1			65
							7	4	2910	9							
08	19499	X	15428	-0-	-4071	-0-	126	1	12176	3	Y	2814	2822	1			57
							31	4	3095	9							
09	18870	X	14436	-0-	-4434	-0-	33	1	11687	3	Y	2467	2478	1			46
							2	4	2714	9							
10	19499	X	13899	-0-	-5600	-0-	38	1	11274	3	Y	2352	2359	1			39
							2587	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

05	24769	X	18382	-0-	-6387	-0-	74	1	14014	3	Y	3864	3830	1			84
							44	4	4250	9							
06	22590	X	17190	-0-	-5400	-0-	43	1	13710	3	Y	3117	3107	1			94
							8	4	3429	9							
07	20801	X	14735	-0-	-6066	-0-	27	1	12078	3	Y	2384	2420	1			58
							8	4	2622	9							
08	18383	X	13013	-0-	-5370	-0-	103	1	9878	3	Y	2733	2735	1			56
							26	4	3006	9							
09	17790	X	13130	-0-	-4660	-0-	31	1	10563	3	Y	2304	2317	1			43
							2	4	2534	9							
10	18383	X	13470	-0-	-4913	-0-	37	1	10888	3	Y	2313	2317	1			39
							1	4	2544	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

05	16988	X	16014	-0-	-974	-0-	65	1	12220	3	Y	3355	3329	1			73
							38	4	3691	9							
06	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1			82
							6	4	3000	9							
07	16988	X	10932	-0-	-6056	-0-	20	1	8598	3	Y	2098	2129	1			51
							6	4	2308	9							
08	16957	X	11577	-0-	-5380	-0-	92	1	8879	3	Y	2348	2351	1			48
							23	4	2583	9							
09	16170	X	11303	-0-	-4867	-0-	25	1	8799	3	Y	2252	2258	1			42
							2	4	2477	9							
10	16027	X	11021	-0-	-5006	-0-	29	1	8723	3	Y	2063	2070	1			35
							2269	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	71	1	26851	3	Y	6684	6684	0			43
							37	4	7352	9							
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							
07	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	84	1	22881	3	Y	4511	4498	0			40
							50	4	4962	9							
08	0	W	26234	-0-	26234	26234	81	1	21497	3	Y	4189	4190	0			39
							48	4	4608	9							
09	0	W	23985	-0-	23985	50219	74	1	19966	3	Y	3586	3588	0			37
							3945	9									
10	0	W	22883	-0-	22883	73102	75	1	18879	3	Y	3530	3524	0			43
							46	4	3883	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48660	X	47778	-0-	-882	-0-	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							
07	71157	X	71157	-0-	-0-	-0-	76	1	67907	3	Y	2868	2832	0	298	1	41
							19	4	3155	9							
08	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	76	1	97069	3	Y	6196	6135	0			102
							46	4	6816	9							
09	103718	X	103718	-0-	-0-	-0-	69	1	97277	3	Y	5781	5776	0			107
							13	4	6359	9							
*10	96532	X	96532	-0-	-0-	-0-	83	1	91029	3	Y	4906	4944	0			69
							23	4	5397	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54870	X	37902	-0-	-16968	-0-	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							
07	56699	X	43214	-0-	-13485	-0-	45	1	39967	3	Y	2901	2919	0	301	1	42
							11	4	3191	9							
08	61448	X	61448	-0-	-0-	-0-	44	1	56616	3	Y	4328	4299	0			71
							27	4	4761	9							
09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	36	1	50143	3	Y	4291	4283	0			79
							7	4	4720	9							
*10	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	47	1	51591	3	Y	4008	4031	0			56
							13	4	4409	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	96906	X	50595	-0-	-46311	-0-	65	1	48104	3	Y	2172	1222	0	641	1	309
							37	4	2389	9							
*09	144116	X	144116	-0-	-0-	-0-	229	1	133980	3	Y	8965	8224	0	381	1	669
							45	4	9862	9							
*10	126711	X	126711	-0-	-0-	-0-	151	1	118094	3	Y	7638	7425	0	800	1	82
							64	4	8402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
							33	4	3468	9							
06	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-	85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
							36	4	4780	9							
07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	78	1	65844	3	Y	4906	4921	0			86
							11	4	5397	9							
08	68510	X	63399	-0-	-5111	-0-	73	1	58658	3	Y	4229	4251	0			64
							16	4	4652	9							
09	66300	X	63223	-0-	-3077	-0-	71	1	58627	3	Y	4085	3995	0	85	1	69
							31	4	4494	9							
10	68510	X	62749	-0-	-5761	-0-	70	1	58471	3	Y	3818	3818	0			69
							8	4	4200	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-	81	1	44175	3	Y	2427	2415	0			143
							2670	9									
06	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
							16	4	2440	9							
07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	78	1	38538	3	Y	1853	1850	0	2	8	134
							2038	9									
08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	65	1	33608	3	Y	1717	1666	0	35	8	150
							1889	9									
09	28620	X	17155	-0-	-11465	-0-	33	1	16221	3	Y	819	900	0	31	1	33
							901	9					5	8			
*10	35167	X	35167	-0-	-0-	-0-	104	1	32908	3	Y	1928	803	0	850	1	297
							34	4	2121	9			11	8			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43183	X	38413	-0-	-4770	-0-	66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
							2356	9									
06	41790	X	33712	-0-	-8078	-0-	67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
							12	4	2045	9							
07	43183	X	31246	-0-	-11937	-0-	60	1	29420	3	Y	1605	1602	0			116
							1766	9									
08	43183	X	21502	-0-	-21681	-0-	39	1	20195	3	Y	1153	1141	0	28	8	100
							1268	9									
09	41790	X	4680	-0-	-37110	-0-	9	1	4267	3	Y	367	431	0	21	1	15
							404	9									
10	38409	X	18899	-0-	-19510	-0-	54	1	17012	3	Y	1650	691	0	718	1	256
							18	4	1815	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63574	X	16282	-0-	-47292	-0-	104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
							702	4	3267	9							
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
							179	4	2544	9							
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	202	1	8811	3	Y	1854	1834	1	1	8	156
							474	4	2039	9							
08	11377	X	2308	-0-	-9069	-0-	20	1	1711	3	Y	449	560	1	2	8	43
							83	4	494	9							
09	11010	X	3064	-0-	-7946	-0-	33	1	2668	3	Y	202	216	1	2	8	27
							141	4	222	9							
*10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	140	1	17961	3	Y	2396	2220	1	2	8	201
							748	4	2636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70087 X	15824	-0-	-54263	-0-	103	1	12080	3	Y	2678	2770	1			244
						695	4	2946	9							
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483	1			141
						213	4	2618	9							
07	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	269	1	11750	3	Y	1884	1867	1			158
						632	4	2072	9							
08	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	147	1	12381	3	Y	1602	1603	1	2	8	155
						600	4	1762	9							
09	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	120	1	9800	3	Y	1715	1637	1			233
						517	4	1887	9							
*10	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	92	1	11918	3	Y	1725	1813	1			145
						497	4	1898	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

05	100880 X	26347	-0-	-74533	-0-	172	1	20197	3	Y	4379	4712	1			400
						1161	4	4817	9							
06	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535	1			197
						318	4	3665	9							
07	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	358	1	15595	3	Y	2617	2594	1			220
						838	4	2879	9							
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	180	1	15109	3	Y	2688	2647	1			261
						733	4	2957	9							
09	16800 X	15701	-0-	-1099	-0-	157	1	12773	3	Y	1906	1908	1			259
						674	4	2097	9							
10	17360 X	13546	-0-	-3814	-0-	86	1	11039	3	Y	1783	1893	1			149
						460	4	1961	9							

DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 13505

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

05	70866 X	69498	-0-	-1368	-0-	234	1	65306	3	Y	3568	3529	0			68
						33	4	3925	9							
06	69490 X	69490	-0-	-0-	-0-	85	1	64617	3	Y	4321	4289	0			100
						35	4	4753	9							
07	70866 X	68232	-0-	-2634	-0-	75	1	63332	3	Y	4377	4401	0			76
						10	4	4815	9							
08	70866 X	64206	-0-	-6660	-0-	73	1	59351	3	Y	4333	4343	0			66
						16	4	4766	9							
09	68580 X	67547	-0-	-1033	-0-	75	1	61980	3	Y	4963	4853	0	92	1	84
						33	4	5459	9							
10	70866 X	61797	-0-	-9069	-0-	67	1	56032	3	Y	5174	5165	0			93
						7	4	5691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	19267	-0-	19267	64520	73	1	13851	3	Y	4776	4793	1			44
						89	4	5254	9							
06	80267 X	15747	-0-	-64520	-0-	42	1	11238	3	Y	4054	4059	1			39
						8	4	4459	9							
07	27714 X	15381	-0-	-12333	-0-	59	1	12447	3	Y	2585	2581	1			43
						31	4	2844	9							
08	27714 X	15560	-0-	-12154	-0-	76	1	12403	3	Y	2800	2	0	2773	1	68
						1	4	3080	9							
09	26820 X	11717	-0-	-15103	-0-	102	1	9356	3	Y	2049	1850	0	209	1	58
						5	4	2254	9							
10	19282 X	11085	-0-	-8197	-0-	67	1	9112	3	Y	1722	1735	0			45
						12	4	1894	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

05	20057 X	4979	-0-	-15078	-0-	24	1	4343	3	Y	556	552	0			38
						612	9									
06	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	53	1	10160	3	Y	1257	1244	0			51
						1383	9									
07	20057 X	10373	-0-	-9684	-0-	152	1	8961	3	Y	1145	1170	0			26
						1260	9									
08	20057 X	8543	-0-	-11514	-0-	143	1	7082	3	Y	1198	1171	0			53
						1318	9									
09	11610 X	4881	-0-	-6729	-0-	115	1	3929	3	Y	761	771	0			43
						837	9									
10	11997 X	5674	-0-	-6323	-0-	198	1	5474	3	Y	2	45	0			-0-
						2	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

05	32550 X	19853	-0-	-12697	-0-	168	1	15324	3	Y	3957	3953	0			74
						8	4	4353	9							
06	31500 X	19714	-0-	-11786	-0-	181	1	15446	3	Y	3714	3678	0			110
						2	4	4085	9							
07	32550 X	18390	-0-	-14160	-0-	186	1	14328	3	Y	3505	3540	0			75
						20	4	3856	9							
08	21948 X	18851	-0-	-3097	-0-	256	1	14579	3	Y	3648	3590	0			133
						3	4	4013	9							
09	21240 X	17639	-0-	-3601	-0-	238	1	13763	3	Y	3307	3333	0			107
						3638	9									
10	20367 X	17040	-0-	-3327	-0-	242	1	13305	3	Y	3174	3154	0			127
						2	4	3491	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

05	31682 X	27120	-0-	-4562	-0-	234	1	21357	3	Y	5015	5009	0			94
						12	4	5517	9							
06	30660 X	23201	-0-	-7459	-0-	213	1	18238	3	Y	4315	4281	0			128
						3	4	4747	9							
07	32736 X	23318	-0-	-9418	-0-	237	1	18223	3	Y	4393	4427	0			94
						26	4	4832	9							
08	31093 X	20189	-0-	-10904	-0-	282	1	16038	3	Y	3514	3480	0			128
						4	4	3865	9							
09	28500 X	21058	-0-	-7442	-0-	284	1	16418	3	Y	3960	3960	0			128
						4356	9									
10	27125 X	20038	-0-	-7087	-0-	282	1	15534	3	Y	3836	3810	0			154
						2	4	4220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34441	X	28931	-0-	-5510	-0-	248	1	22696	3	Y	5432	5421	0			102
							12	4	5975	9							
06	33330	X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
							3	4	5228	9							
07	34441	X	24927	-0-	-9514	-0-	252	1	19408	3	Y	4763	4802	0			102
							28	4	5239	9							
08	0	W	21096	-0-	21096	21096	295	1	16764	3	Y	3666	3634	0			134
							4	4	4033	9							
09	0	W	22349	-0-	22349	43445	302	1	17449	3	Y	4180	4179	0			135
							4598	9									
10	0	W	21784	-0-	21784	65229	311	1	17116	3	Y	3959	3935	0			159
							2	4	4355	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	28605	-0-	-2736	-0-	249	1	22787	3	Y	5052	5047	0			95
							12	4	5557	9							
06	30330	X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
							4	4	4967	9							
07	31341	X	24047	-0-	-7294	-0-	247	1	19009	3	Y	4331	4372	0			93
							27	4	4764	9							
08	31341	X	20448	-0-	-10893	-0-	287	1	16365	3	Y	3448	3415	0			126
							3	4	3793	9							
09	30330	X	22885	-0-	-7445	-0-	313	1	18097	3	Y	4067	4062	0			131
							1	4	4474	9							
10	28613	X	21979	-0-	-6634	-0-	315	1	17387	3	Y	3886	3861	0			156
							2	4	4275	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	8076	-0-	-6680	-0-	216	1	6971	3	Y	791	637	0	285	1	196
							19	4	870	9							
06	14280	X	7439	-0-	-6841	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
							2	4	801	9			8	3			
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	99	1	3468	3	Y	495	450	0	112	1	68
							31	4	545	9							
08	8091	X	3306	-0-	-4785	-0-	85	1	2848	3	Y	325	142	0	205	1	46
							15	4	358	9							
09	7830	X	3858	-0-	-3972	-0-	121	1	3414	3	Y	283	269	0	3	1	57
							12	4	311	9							
10	0	W	5173	-0-	5173	5173	234	1	4509	3	Y	389	45	0	355	1	46
							2	4	428	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	6078	-0-	-10848	-0-	166	1	5373	3	Y	477	455	0	172	1	118
							14	4	525	9							
06	16380	X	5807	-0-	-10573	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
							1	4	548	9			6	3			
07	9269	X	5021	-0-	-4248	-0-	125	1	4439	3	Y	379	333	0	86	1	52
							40	4	417	9							
08	6851	X	2698	-0-	-4153	-0-	68	1	2260	3	Y	325	126	0	205	1	46
							12	4	358	9							
09	6630	X	2388	-0-	-4242	-0-	76	1	2134	3	Y	155	168	0	2	1	31
							7	4	171	9							
10	6076	X	2351	-0-	-3725	-0-	115	1	2228	3	Y	6	25	0	11	1	1
							1	4	7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	5874	-0-	-3643	-0-	147	1	4786	3	Y	844	639	0	304	1	209
							13	4	928	9							
06	9210	X	6816	-0-	-2394	-0-	151	1	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
							2	4	1107	9			12	3			
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	175	1	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93
							55	4	744	9							
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	181	1	6096	3	Y	599	230	0	377	1	85
							33	4	659	9							
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	230	1	6550	3	Y	629	580	0	7	1	127
							23	4	692	9							
10	7130	X	5109	-0-	-2021	-0-	217	1	4160	3	Y	664	100	0	613	1	78
							2	4	730	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		15565	-0-	15565	15565	71	1	6878	3	N	7833	7627	0	32	8	174
							8616	9									
*10	P&A-COND		15377	-0-	15377	30942	71	1	7021	3	N	7532	7463	0	1	8	242
							8285	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43989	X	25689	-0-	-18300	-0-	44	1	23790	3	Y	1686	1683	0			99
							1855	9									
06	42570	X	25496	-0-	-17074	-0-	51	1	24103	3	Y	1212	1238	0			73
							9	4	1333	9							
07	41695	X	22184	-0-	-19511	-0-	42	1	20744	3	Y	1271	1252	0			92
							1398	9									
08	0	W	21903	-0-	21903	21903	41	1	20853	3	Y	917	927	0			82
							1009	9									
09	0	W	7753	-0-	7753	29656	15	1	7244	3	Y	449	481	0	17	1	18
							494	9					15	8			
10	0	W	16124	-0-	16124	45780	48	1	15265	3	Y	723	303	0	326	1	112
							16	4	795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52297	X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820	0			108
							2021	9									
06	50610	X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
							13	4	1596	9							
07	45570	X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
							1337	9									
08	0	W	26603	-0-	26603	26603	49	1	25211	3	Y	1221	1200	0			109
							1343	9									
09	0	W	11752	-0-	11752	38355	23	1	11200	3	Y	481	547	0	23	1	20
							529	9									
10	0	W	22550	-0-	22550	60905	67	1	21430	3	Y	937	393	0	419	1	145
							22	4	1031	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784	0			106
							1969	9									
06	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07	42966	X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									
08	0	W	27466	-0-	27466	27466	51	1	26230	3	Y	1077	1077	0			96
							1185	9									
09	0	W	11266	-0-	11266	38732	22	1	10685	3	Y	508	563	0	20	1	21
							559	9									
10	0	W	20816	-0-	20816	59548	62	1	19755	3	Y	890	373	0	400	1	138
							20	4	979	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36673	X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816	0	8	1	31
							2	4	2008	9							
06	35490	X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
							1311	9									
07	13013	X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
							1	4	1195	9							
08	36673	X	9818	-0-	-26855	-0-	41	1	8705	3	Y	974	968	0			29
							1	4	1071	9							
09	25110	X	9131	-0-	-15979	-0-	37	1	8087	3	Y	915	914	0			30
							1007	9									
10	18352	X	8501	-0-	-9851	-0-	37	1	7490	3	Y	885	873	0			42
							974	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701	0	15	1	63
							6	4	4078	9							
06	30990	X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
							1	4	2561	9							
07	32023	X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
							1	4	2055	9							
08	32023	X	17811	-0-	-14212	-0-	76	1	16110	3	Y	1476	1472	0			44
							1	4	1624	9							
09	22726	X	15449	-0-	-7277	-0-	62	1	13744	3	Y	1493	1487	0			50
							1	4	1642	9							
10	32023	X	16868	-0-	-15155	-0-	76	1	15585	3	Y	1096	1094	0			52
							1	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	61	1	33077	3	Y	1684	1658	0			99
							1852	9									
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0			101
							14	4	1832	9							
07	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	74	1	36329	3	Y	1649	1630	0			120
							1814	9									
08	34999	X	29529	-0-	-5470	-0-	55	1	28420	3	Y	958	993	0			85
							1054	9									
09	36990	X	8093	-0-	-28897	-0-	15	1	7445	3	Y	575	619	0	18	1	23
							633	9									
10	38223	X	19123	-0-	-19100	-0-	57	1	18216	3	Y	755	316	0	345	1	117
							19	4	831	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	86	1	47128	3	Y	1883	1881	0			111
							1	4	2071	9							
06	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0			94
							15	4	1711	9							
07	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	82	1	40377	3	Y	1375	1369	0			100
							1513	9									
08	41137	X	33176	-0-	-7961	-0-	62	1	31915	3	Y	1090	1093	0			97
							1199	9									
09	39810	X	11106	-0-	-28704	-0-	22	1	10649	3	Y	395	456	0	20	1	16
							435	9									
10	41137	X	19414	-0-	-21723	-0-	59	1	18817	3	Y	472	198	0	217	1	73
							19	4	519	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44655	X	44655	-0-	-0-	-0-	142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16	1	63
							6	4	4100	9							
06	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	110	1	27493	3	Y	2395	2376	0			82
							1	4	2635	9							
07	27280	X	26242	-0-	-1038	-0-	99	1	24067	3	Y	1886	1928	0			40
							1	4	2075	9							
08	27280	X	22615	-0-	-4665	-0-	98	1	20595	3	Y	1746	1734	0			52
							1	4	1921	9							
09	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	87	1	19277	3	Y	1483	1486	0			49
							1	4	1631	9							
10	27280	X	18555	-0-	-8725	-0-	83	1	16941	3	Y	1391	1375	0			65
							1	4	1530	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	30637	-0-	-8082	-0-	269	1	24639	3	Y	5196	5189	0			98
							13	4	5716	9							
06	37470	X	26655	-0-	-10815	-0-	251	1	21472	3	Y	4481	4446	0			133
							3	4	4929	9							
07	38719	X	25968	-0-	-12751	-0-	269	1	20705	3	Y	4513	4549	0			97
							30	4	4964	9							
08	0	W	21287	-0-	21287	21287	302	1	17210	3	Y	3428	3397	0	3	8	125
							4	4	3771	9							
09	0	W	23708	-0-	23708	44995	328	1	18943	3	Y	4033	4024	0	4	8	130
							1	4	4436	9							
10	0	W	22741	-0-	22741	67736	328	1	18069	3	Y	3947	3917	0	2	8	158
							2	4	4342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979 X	21717	-0-	-262	-0-	70	1	19909	3	Y	1577	1570	0	7	1	27
						3	4	1735	9							
06	21270 X	15163	-0-	-6107	-0-	56	1	13924	3	Y	1075	1065	0			37
						1183	9									
07	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	50	1	12211	3	Y	920	937	0			20
						1	4	1012	9							
08	21979 X	10245	-0-	-11734	-0-	44	1	9232	3	Y	881	875	0			26
						969	9									
09	21270 X	10434	-0-	-10836	-0-	44	1	9572	3	Y	744	745	0			25
						818	9									
10	21731 X	9760	-0-	-11971	-0-	43	1	8872	3	Y	768	757	0			36
						845	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607 X	19006	-0-	-2601	-0-	61	1	17308	3	Y	1486	1485	0	6	1	25
						2	4	1635	9							
06	20910 X	13562	-0-	-7348	-0-	49	1	12373	3	Y	1036	1025	0			36
						1140	9									
07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	44	1	10662	3	Y	904	921	0			19
						994	9									
08	21607 X	9724	-0-	-11883	-0-	42	1	8792	3	Y	809	804	0			24
						890	9									
09	20910 X	9247	-0-	-11663	-0-	38	1	8380	3	Y	754	753	0			25
						829	9									
10	19003 X	8770	-0-	-10233	-0-	39	1	7939	3	Y	720	711	0			34
						792	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607 X	17635	-0-	-3972	-0-	55	1	15810	3	Y	1607	1601	0	7	1	27
						2	4	1768	9							
06	20910 X	12118	-0-	-8792	-0-	43	1	10766	3	Y	1190	1176	0			41
						1309	9									
07	21607 X	10895	-0-	-10712	-0-	40	1	9879	3	Y	887	909	0			19
						976	9									
08	21762 X	9517	-0-	-12245	-0-	41	1	8597	3	Y	798	793	0			24
						1	4	878	9							
09	21060 X	8892	-0-	-12168	-0-	37	1	8050	3	Y	732	732	0			24
						805	9									
10	17639 X	8154	-0-	-9485	-0-	35	1	7293	3	Y	751	740	0			35
						826	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607 X	18575	-0-	-3032	-0-	59	1	16558	3	Y	1778	1770	0	7	1	30
						2	4	1956	9							
06	20910 X	13021	-0-	-7889	-0-	47	1	11672	3	Y	1184	1173	0			41
						1302	9									
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	38	1	9175	3	Y	762	787	0			16
						838	9									
08	26319 X	9428	-0-	-16891	-0-	40	1	8380	3	Y	916	905	0			27
						1008	9									
09	25080 X	9241	-0-	-15839	-0-	37	1	8123	3	Y	983	977	0			33
						1081	9									
10	18569 X	9998	-0-	-8571	-0-	43	1	8807	3	Y	1044	1028	0			49
						1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32922	X	30848	-0-	-2074	-0-	275	1	25149	3	Y	4918	4910	0			92
							14	4	5410	9							
06	31860	X	26188	-0-	-5672	-0-	251	1	21444	3	Y	4081	4052	0			121
							4	4	4489	9							
07	32922	X	25240	-0-	-7682	-0-	267	1	20564	3	Y	3982	4018	0			85
							29	4	4380	9							
08	0	W	20362	-0-	20362	20362	295	1	16793	3	Y	2973	2950	0			108
							4	4	3270	9							
09	0	W	22128	-0-	22128	42490	313	1	18079	3	Y	3395	3394	0			109
							1	4	3735	9							
10	0	W	21806	-0-	21806	64296	323	1	17801	3	Y	3345	3320	0			134
							2	4	3680	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35782	X	35782	-0-	-0-	-0-	310	1	28352	3	Y	6459	6449	0			121
							15	4	7105	9							
06	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	303	1	25946	3	Y	5395	5356	0			160
							4	4	5935	9							
07	32922	X	32724	-0-	-198	-0-	342	1	26368	3	Y	5433	5477	0			116
							38	4	5976	9							
08	32922	X	26357	-0-	-6565	-0-	374	1	21266	3	Y	4284	4244	0			156
							5	4	4712	9							
09	31860	X	27733	-0-	-4127	-0-	385	1	22248	3	Y	4635	4642	0			149
							1	4	5099	9							
10	32922	X	27774	-0-	-5148	-0-	406	1	22354	3	Y	4555	4521	0			183
							3	4	5011	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	134	1	38136	3	Y	3871	3852	0	16	1	65
							6	4	4258	9							
06	34200	X	23781	-0-	-10419	-0-	81	1	20506	3	Y	2903	2868	0			100
							1	4	3193	9							
07	35340	X	24608	-0-	-10732	-0-	91	1	22141	3	Y	2159	2213	0			46
							1	4	2375	9							
08	35340	X	24827	-0-	-10513	-0-	106	1	22281	3	Y	2217	2197	0			66
							1	4	2439	9							
09	34200	X	25302	-0-	-8898	-0-	102	1	22734	3	Y	2241	2233	0			74
							1	4	2465	9							
10	0	W	26586	-0-	26586	26586	118	1	23962	3	Y	2278	2245	0			107
							2506	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	128	1	36466	3	Y	3718	3695	0	16	1	63
							5	4	4090	9							
06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	124	1	27836	3	Y	2422	2413	0			80
							2	4	2664	9							
10	0	W	28852	-0-	28852	28852	127	1	26018	3	Y	2460	2424	0			116
							1	4	2706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	96	1	27341	3	Y	2540	2543	0	11	1	43
							4	4	2794	9							
06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	89	1	22214	3	Y	2149	2118	0			74
							1	4	2364	9							
07	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	69	1	17060	3	Y	2100	2129	0			45
							1	4	2310	9							
08	0	W	18451	-0-	18451	18451	79	1	16626	3	Y	1586	1579	0	5	8	47
							1	4	1745	9							
09	0	W	16920	-0-	16920	35371	69	1	15345	3	Y	1368	1370	0			45
							1	4	1505	9							
10	0	W	15929	-0-	15929	51300	70	1	14279	3	Y	1435	1413	0			67
							1	4	1579	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	103	1	29199	3	Y	2700	2699	0	11	1	46
							4	4	2970	9							
06	26850	X	25277	-0-	-1573	-0-	91	1	22945	3	Y	2036	2012	0			70
							1	4	2240	9							
07	27745	X	22902	-0-	-4843	-0-	86	1	21032	3	Y	1621	1656	0			35
							1	4	1783	9							
08	27745	X	19746	-0-	-7999	-0-	86	1	18020	3	Y	1490	1481	0			44
							1	4	1639	9							
09	19690	X	18018	-0-	-1672	-0-	72	1	16165	3	Y	1618	1608	0			54
							1	4	1780	9							
10	27745	X	17321	-0-	-10424	-0-	78	1	15816	3	Y	1296	1289	0			61
							1	4	1426	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	121	1	34420	3	Y	3198	3192	0	13	1	54
							5	4	3518	9							
06	30369	X	30369	-0-	-0-	-0-	110	1	27594	3	Y	2422	2393	0			83
							1	4	2664	9							
07	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	99	1	23903	3	Y	2151	2188	0			46
							1	4	2366	9							
08	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	102	1	21371	3	Y	1881	1871	0			56
							1	4	2069	9							
09	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	87	1	19329	3	Y	1624	1626	0			54
							1	4	1786	9							
*10	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	89	1	18126	3	Y	1538	1520	0			72
							1	4	1692	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42656	X	30450	-0-	-12206	-0-	59	1	25210	3	Y	4710	4694	1			101
							5181	9									
06	41280	X	30566	-0-	-10714	-0-	59	1	25210	3	Y	4815	4815	0			101
							5297	9									
07	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	95	1	21848	3	Y	2933	2954	0	2	8	78
							3226	9									
08	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	102	1	23557	3	Y	3289	3290	0			77
							3618	9									
09	40530	X	25014	-0-	-15516	-0-	90	1	21382	3	Y	3220	3237	0			60
							3542	9									
10	0	W	22897	-0-	22897	22897	65	1	19915	3	Y	2652	2667	0			45
							2917	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	36053	-0-	-0-	-0-	62	1	34033	3	Y	1779	1784	0			105
							1	4	1957	9							
06	32430	X	31167	-0-	-1263	-0-	62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
							11	4	1726	9							
07	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	68	1	33493	3	Y	1537	1521	0			111
							1691	9									
08	33511	X	32029	-0-	-1482	-0-	59	1	30435	3	Y	1395	1382	0			124
							1535	9									
09	32430	X	13209	-0-	-19221	-0-	26	1	12571	3	Y	556	631	0	26	1	23
							612	9									
10	33511	X	13879	-0-	-19632	-0-	42	1	13247	3	Y	524	220	0	246	1	81
							14	4	576	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-	56	1	30556	3	Y	5490	5496	0			85
							6039	9									
06	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
							5023	9									
07	30752	X	27580	-0-	-3172	-0-	104	1	24009	3	Y	3152	3163	0			84
							3467	9									
08	30752	X	29370	-0-	-1382	-0-	108	1	24920	3	Y	3947	3938	0			93
							4342	9									
09	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	94	1	22501	3	Y	3910	3931	0			72
							4301	9									
10	31868	X	25784	-0-	-6084	-0-	71	1	21742	3	Y	3610	3620	0			62
							3971	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	30058	-0-	-3453	-0-	52	1	28481	3	Y	1386	1402	0			82
							1525	9									
06	34031	X	34031	-0-	-0-	-0-	68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
							12	4	1990	9							
07	33511	X	22976	-0-	-10535	-0-	44	1	21474	3	Y	1325	1339	0			96
							1458	9									
08	33511	X	24676	-0-	-8835	-0-	46	1	23439	3	Y	1083	1082	0	1	8	96
							1191	9									
09	32430	X	27907	-0-	-4523	-0-	56	1	26833	3	Y	925	963	0	20	1	38
							1018	9									
10	0	W	25392	-0-	25392	25392	77	1	24341	3	Y	863	362	0	405	1	134
							25	4	949	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	48	1	26691	3	Y	5509	5519	0			85
							6060	9									
06	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0			120
							6367	9									
07	30752	X	25853	-0-	-4899	-0-	91	1	20976	3	Y	4351	4355	0			116
							4786	9									
08	30752	X	28130	-0-	-2622	-0-	101	1	23251	3	Y	4344	4358	0			102
							4778	9									
09	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	90	1	21544	3	Y	3616	3651	0			67
							3978	9									
10	30752	X	24959	-0-	-5793	-0-	68	1	20769	3	Y	3747	3750	0			64
							4122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35715	X	35715	-0-	-0-	-0-	54	1	30033	3	Y	5116	5128	0			79
							5628	9									
06	31800	X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0			70
							3718	9									
07	32860	X	26455	-0-	-6405	-0-	99	1	22917	3	Y	3126	3113	0			83
							3439	9									
08	32860	X	28296	-0-	-4564	-0-	103	1	23831	3	Y	3965	3955	0			93
							4362	9									
*09	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	89	1	21141	3	Y	3901	3922	0			72
							4291	9									
*10	32860	X	24848	-0-	-8012	-0-	67	1	20703	3	Y	3707	3716	0			63
							4078	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	60	1	32771	3	Y	6458	6471	0			100
							7104	9									
06	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0			103
							5427	9									
07	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	107	1	24919	3	Y	5122	5089	0			136
							5634	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	113	1	26118	3	Y	5352	5362	0			126
							5887	9									
*09	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	104	1	24997	3	Y	5162	5192	0			96
							5678	9									
*10	31775	X	31366	-0-	-409	-0-	82	1	25327	3	Y	5415	5419	0			92
							5957	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61759	X	61759	-0-	-0-	-0-	212	1	59371	3	Y	1951	1928	0			37
							30	4	2146	9							
06	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0			101
							32	4	4807	9							
07	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	72	1	60778	3	Y	4589	4610	1			80
							10	4	5048	9							
08	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	78	1	62599	3	Y	4529	4540	0			69
							17	4	4982	9							
09	60039	X	60039	-0-	-0-	-0-	66	1	54438	3	Y	5005	4895	0	95	1	84
							29	4	5506	9							
*10	59851	X	59851	-0-	-0-	-0-	68	1	56695	3	Y	2801	2835	0			50
							7	4	3081	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	57	1	31545	3	Y	5937	5952	0			92
							6531	9									
06	35400	X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	29149	3	Y	4420	4420	0			92
							4862	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	114	1	26364	3	Y	4473	4446	0			119
							4920	9									
08	0	W	32347	-0-	32347	32347	119	1	27529	3	Y	4272	4291	0			100
							4699	9									
*09	0	W	28131	-0-	28131	60478	100	1	23829	3	Y	3820	3849	0			71
							4202	9									
*10	0	W	27016	-0-	27016	87494	74	1	22762	3	Y	3800	3806	0			65
							4180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	134	1	14636	3	Y	4022	4118	1			23
						7	4	4424	9							
06	16680 X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1			68
						2	4	3143	9							
07	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1			47
						9	4	3966	9							
08	17236 X	12062	-0-	-5174	-0-	20	1	9599	3	Y	2214	2235	1			26
						8	4	2435	9							
09	16680 X	11297	-0-	-5383	-0-	17	1	8960	3	Y	2109	2090	1			45
						2320	9									
10	17236 X	16876	-0-	-360	-0-	38	1	13770	3	Y	2780	2780	1			45
						10	4	3058	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560 X	19549	-0-	-4011	-0-	141	1	15355	3	Y	3677	3711	1			21
						8	4	4045	9							
06	22800 X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1			66
						2	4	3056	9							
07	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1			39
						11	4	3286	9							
08	19561 X	11942	-0-	-7619	-0-	19	1	9409	3	Y	2278	2291	1			26
						8	4	2506	9							
09	18930 X	11484	-0-	-7446	-0-	18	1	9292	3	Y	1976	1960	1			42
						2174	9									
10	19561 X	6340	-0-	-13221	-0-	14	1	5177	3	Y	1041	1066	1			17
						4	4	1145	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	23297	-0-	23297	65093	157	1	17174	3	Y	5415	5495	1			30
						9	4	5957	9							
06	83966 X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1			91
						2	4	4212	9							
07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1			46
						11	4	3881	9							
08	16647 X	13256	-0-	-3391	-0-	22	1	10499	3	Y	2478	2495	1			29
						9	4	2726	9							
09	16110 X	12235	-0-	-3875	-0-	19	1	9639	3	Y	2343	2322	1			50
						2577	9									
10	16647 X	13438	-0-	-3209	-0-	30	1	10625	3	Y	2523	2532	1			41
						8	4	2775	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	153	1	16715	3	Y	5289	5431	1			30
						8	4	5818	9							
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1			86
						2	4	3979	9							
07	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1			49
						11	4	4114	9							
08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	25	1	12423	3	Y	2786	2803	1			32
						10	4	3065	9							
09	14640 X	13453	-0-	-1187	-0-	21	1	10724	3	Y	2461	2440	1			53
						1	4	2707	9							
10	15128 X	12562	-0-	-2566	-0-	28	1	9989	3	Y	2307	2322	1			38
						7	4	2538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	151	1	16566	3	Y	9020	9143	1			51
						9	4	9922	9							
06	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1			178
						2	4	8220	9							
07	23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	28	1	16326	3	Y	6627	6719	1			86
						15	4	7290	9							
08	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	31	1	15068	3	Y	4834	4864	1			56
						12	4	5317	9							
09	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	27	1	13669	3	Y	4122	4090	1			88
						4534	9									
*10	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	35	1	12766	3	Y	3680	3708	1			60
						10	4	4048	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	15339	-0-	15339	77146	75	1	8180	3	Y	6436	6519	1			36
						4	4	7080	9							
06	86570 X	9424	-0-	-77146	-0-	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1			95
						1	4	4389	9							
07	16399 X	14713	-0-	-1686	-0-	18	1	10260	3	Y	4024	4067	1			52
						9	4	4426	9							
08	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	41	1	20052	3	Y	10187	10121	1			118
						16	4	11206	9							
09	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	36	1	18441	3	Y	7785	7736	1			167
						1	4	8564	9							
*10	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	43	1	15448	3	Y	6224	6290	1			101
						11	4	6846	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	25694	-0-	25694	25694	47	1	20415	3	Y	4689	4601	1			88
						74	4	5158	9							
05	SHUT IN	31150	-0-	31150	56844	212	1	23160	3	Y	7060	7108	1			40
						12	4	7766	9							
*06	67707 X	10863	-0-	-56844	-0-	120	1	7461	3	Y	2984	2953	1			71
						3282	9									
07	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	38	1	22414	3	Y	5652	5649	1			74
						19	4	6217	9							
08	27311 X	21961	-0-	-5350	-0-	37	1	17780	3	Y	3754	3785	1			43
						15	4	4129	9							
09	26430 X	17527	-0-	-8903	-0-	27	1	13922	3	Y	3253	3226	1			70
						3578	9									
10	27311 X	14740	-0-	-12571	-0-	33	1	11706	3	Y	2720	2746	1			44
						9	4	2992	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66557 X	60790	-0-	-5767	-0-	205	1	57402	3	Y	2867	2836	1			54
						29	4	3154	9							
06	64410 X	58115	-0-	-6295	-0-	71	1	54000	3	Y	3649	3618	1			85
						30	4	4014	9							
07	66557 X	58189	-0-	-8368	-0-	64	1	54695	3	Y	3110	3141	0			54
						9	4	3421	9							
08	53463 X	53463	-0-	-0-	-0-	62	1	49997	3	Y	3082	3089	0			47
						14	4	3390	9							
09	58830 X	51631	-0-	-7199	-0-	58	1	47916	3	Y	3302	3229	0	64	1	56
						25	4	3632	9							
10	60791 X	49816	-0-	-10975	-0-	56	1	46558	3	Y	2905	2909	0			52
						6	4	3196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	15190 X	12083	-0-	-3107	-0-	27	1	8126	3	Y	3573	3413	1			160
						3930	9									
08	15190 X	8017	-0-	-7173	-0-	21	1	5376	3	Y	2382	2445	1			97
						2620	9									
09	14700 X	6218	-0-	-8482	-0-	18	1	4244	3	Y	1778	1771	1			104
						1956	9									
10	15190 X	7908	-0-	-7282	-0-	23	1	4214	3	Y	3337	3336	1			105
						3671	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	11972	-0-	11972	11972	26	1	7767	3	Y	3799	3632	1			167
						4179	9									
08	22473 X	10501	-0-	-11972	-0-	30	1	7558	3	Y	2648	2708	1			107
						2913	9									
09	10350 X	9793	-0-	-557	-0-	32	1	7530	3	Y	2028	2017	1			118
						2231	9									
*10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	58	1	10416	3	Y	3127	3146	1			99
						3440	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	5789	-0-	5789	5789	10	1	2820	3	Y	2690	2573	1			117
						2959	9									
08	13393 X	7604	-0-	-5789	-0-	22	1	5538	3	Y	1858	1900	1			75
						2044	9									
09	9720 X	6297	-0-	-3423	-0-	21	1	4790	3	Y	1351	1347	1			79
						1486	9									
10	10044 X	7741	-0-	-2303	-0-	32	1	5799	3	Y	1736	1760	1			55
						1910	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	246	0	2	1	7
10	SHUT IN	17044	-0-	17044	17044	52	1	4981	3	Y	10915	8915	0	1938	1	69
						4	4	12007	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	218	1			106
06	SHUT IN	13183	-0-	13183	13183	41	1	622	3	N	11376	11345	1			137
						6	4	12514	9							
07	SHUT IN	12219	-0-	12219	25402	103	1	1687	3	N	9464	9484	1			117
						19	4	10410	9							
08	SHUT IN	18775	-0-	18775	44177	93	1	8511	3	N	9245	9225	0	2	8	135
						1	4	10170	9							
*09	SHUT IN	19457	-0-	19457	63634	111	1	10839	3	N	7733	7691	0	1	8	176
						1	4	8506	9							
*10	SHUT IN	18455	-0-	18455	82089	109	1	10914	3	N	6755	6714	0			217
						1	4	7431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	147	1	12016	3	Y	4879	4816	1			186
							37	4	5367	9							
06	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	131	1	9486	3	Y	4219	4166	1			239
							2	4	4641	9							
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	122	1	9028	3	Y	2874	3024	1			89
							9	4	3161	9							
08	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	442	1	18146	3	Y	4498	4399	1			188
							2	4	4948	9							
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	510	1	9706	3	Y	3702	3786	1			104
							8	4	4072	9							
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	286	1	4246	3	Y	1671	1628	1			147
							25	4	1838	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17024	-0-	17024	50276	87	1	3471	3	Y	12231	12240	0			139
							12	4	13454	9							
06	SHUT IN		14300	-0-	14300	64576	109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
							12	4	10370	9							
07	SHUT IN		13860	-0-	13860	78436	113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
							7	4	10293	9							
08	SHUT IN		12229	-0-	12229	90665	110	1	3176	3	Y	8129	8121	0	13	8	170
							1	4	8942	9							
09	SHUT IN		11628	-0-	11628	102293	84	1	2384	3	Y	8326	8310	0	6	8	180
							1	4	9159	9							
10	SHUT IN		14877	-0-	14877	117170	69	1	8963	3	Y	5313	5328	0			165
							1	4	5844	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		16095	-0-	16095	49794	89	1	3541	3	Y	11321	11378	0			128
							12	4	12453	9							
06	SHUT IN		14590	-0-	14590	64384	112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
							13	4	10544	9							
07	77617	X	13233	-0-	-64384	-0-	123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
							8	4	9378	9							
08	15562	X	10584	-0-	-4978	-0-	104	1	3009	3	Y	6791	6807	0			143
							1	4	7470	9							
09	15060	X	10509	-0-	-4551	-0-	104	1	2968	3	Y	6760	6756	0			147
							1	4	7436	9							
*10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	98	1	12699	3	Y	5872	5836	0			183
							2	4	6459	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	88	1	3525	3	Y	11659	11669	0			132
							12	4	12825	9							
06	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
							12	4	10072	9							
07	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
							6	4	8478	9							
08	12214	X	9724	-0-	-2490	-0-	94	1	2703	3	Y	6296	6308	0			132
							1	4	6926	9							
09	11820	X	8821	-0-	-2999	-0-	90	1	2562	3	Y	5608	5618	0			122
							6169	9									
*10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	76	1	9896	3	Y	4796	4769	0			149
							1	4	5276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	92	1	3692	3	Y	12044	12036	0			137
							12	4	13248	9							
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	94	1	3295	3	Y	8218	8208	0			147
							11	4	9040	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	3	Y	7828	7829	0			146
							7	4	8611	9							
08	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	98	1	2823	3	Y	6693	6699	0			140
							7362	9									
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	Y	5535	5555	0			120
							6089	9									
*10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	86	1	11165	3	Y	4804	4774	0			150
							2	4	5284	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

05	SHUT IN		19647	-0-	19647	41774	103	1	4112	3	Y	14017	14051	0			159
							13	4	15419	9							
06	SHUT IN		14448	-0-	14448	56222	101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
							11	4	10816	9							
07	69586	X	13364	-0-	-56222	-0-	115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
							7	4	9733	9							
08	25792	X	11987	-0-	-13805	-0-	116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
							1	4	8505	9							
09	24960	X	9777	-0-	-15183	-0-	102	1	2901	3	Y	6157	6185	0			134
							1	4	6773	9							
10	25792	X	18591	-0-	-7201	-0-	97	1	12605	3	Y	5352	5319	0			167
							2	4	5887	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

05	SHUT IN		17193	-0-	17193	43838	91	1	3634	3	Y	12233	12264	0			139
							12	4	13456	9							
06	SHUT IN		11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021	0			143
							9	4	8828	9							
07	SHUT IN		13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121	0			171
							6	4	10064	9							
08	SHUT IN		10327	-0-	10327	79002	97	1	2785	3	Y	6768	6797	0			142
							7445	9									
09	SHUT IN		9897	-0-	9897	88899	100	1	2829	3	Y	6334	6339	0			137
							1	4	6967	9							
10	SHUT IN		15607	-0-	15607	104506	80	1	10334	3	Y	4720	4710	0			147
							1	4	5192	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

05	SHUT IN		16235	-0-	16235	42014	113	1	4496	3	Y	10555	10579	0			120
							15	4	11611	9							
06	SHUT IN		9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196	0			110
							8	4	6805	9							
07	61898	X	10577	-0-	-51321	-0-	93	1	2816	3	Y	6965	6945	0			130
							6	4	7662	9							
08	25079	X	10524	-0-	-14555	-0-	98	1	2833	3	Y	6902	6887	0			145
							1	4	7592	9							
09	24270	X	9147	-0-	-15123	-0-	96	1	2740	3	Y	5737	5758	0			124
							6311	9									
10	25079	X	17745	-0-	-7334	-0-	91	1	11881	3	Y	5246	5207	0			163
							2	4	5771	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8
10	SHUT IN	21660	-0-	21660	21660	86	1	8259	3	Y	12099	9881	0	2149	1	77
						6	4	13309	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	332	0	3	1	9
10	SHUT IN	24767	-0-	24767	24767	99	1	9598	3	Y	13694	11184	0	2432	1	87
						7	4	15063	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A-COND	21758	-0-	21758	21758	136	1	13538	3	N	7348	7119	0			229
						1	4	8083	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

05	SHUT IN	13006	-0-	13006	49393	101	1	8179	3	Y	4274	4251	1			163
						25	4	4701	9							
06	SHUT IN	7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
						1	4	2347	9							
*07	66702 X	9515	-0-	-57187	-0-	97	1	7125	3	Y	2077	2134	1			64
						8	4	2285	9							
*08	10788 X	1911	-0-	-8877	-0-	37	1	1541	3	Y	303	354	1			13
						333	9									
*09	10440 X	315	-0-	-10125	-0-	13	1	234	3	Y	62	73	1			2
						68	9									
*10	10788 X	3877	-0-	-6911	-0-	165	1	2446	3	Y	1137	1039	1			100
						15	4	1251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14065	-0-	14065	14065	57	1	5512	3	Y	7720	6305	0	1366	1	49
						4	4	8492	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A-COND	23346	-0-	23346	23346	141	1	13678	3	N	8660	8467	0			193
						1	4	9526	9							
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

05	SHUT IN	15758	-0-	15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1			221
						28	4	6360	9							
06	SHUT IN	11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
						1	4	3551	9							
*07	97157 X	13530	-0-	-83627	-0-	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
						10	4	3628	9							
*08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	258	1	10588	3	Y	2726	2714	1			114
						1	4	2999	9							
*09	11850 X	1707	-0-	-10143	-0-	59	1	1117	3	Y	482	582	1			14
						1	4	530	9							
*10	12245 X	5865	-0-	-6380	-0-	261	1	3897	3	Y	1531	1411	1			134
						23	4	1684	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	98613	-0-	98613	98613	121	1	95139	3	Y	3001	2918	0	51	1	32
						52	4	3301	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

05	SHUT IN	11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1			144
						3	4	4127	9							
06	73694 X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
						3	4	2046	9							
07	11997 X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
						1	4	2620	9							
08	11997 X	4472	-0-	-7525	-0-	233	1	2833	3	Y	1278	1337	1			52
						1406	9									
09	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	750	1	12857	3	Y	5017	4847	1			222
						5519	9									
10	11191 X	9577	-0-	-1614	-0-	231	1	6121	3	Y	2932	3024	1			130
						3225	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
							30	4	7205	9							
06	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
							31	4	5493	9							
07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
							55	4	5060	9							
08	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	100	1	26435	3	Y	4448	4447	0			42
							59	4	4893	9							
09	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	63	1	17085	3	Y	4225	4223	0			44
							4648	9									
*10	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	68	1	17153	3	Y	4235	4228	0			51
							41	4	4659	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34676	X	34676	-0-	-0-	-0-	69	1	26133	3	Y	7671	7671	0			49
							36	4	8438	9							
06	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	67	1	22271	3	Y	5986	5945	0	59	1	31
							34	4	6585	9							
07	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	74	1	20184	3	Y	4964	4951	0			44
							45	4	5460	9							
08	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	71	1	18781	3	Y	4892	4890	0			46
							42	4	5381	9							
09	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	68	1	18309	3	Y	4594	4593	0			47
							5053	9									
*10	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	68	1	17068	3	Y	3963	3962	0			48
							41	4	4359	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	63	1	23932	3	Y	7186	7183	0			46
							33	4	7905	9							
06	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	65	1	21665	3	Y	5745	5705	0	56	1	30
							33	4	6320	9							
07	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	80	1	21819	3	Y	4811	4799	0			42
							48	4	5292	9							
08	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	88	1	23444	3	Y	4816	4813	0			45
							53	4	5298	9							
09	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	76	1	20491	3	Y	4293	4294	0			44
							4722	9									
*10	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	72	1	18188	3	Y	3712	3711	0			45
							44	4	4083	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	59	1	22301	3	Y	7171	7170	0			46
							31	4	7888	9							
06	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	60	1	19912	3	Y	5119	5084	0	54	1	27
							31	4	5631	9							
07	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	72	1	19400	3	Y	4535	4522	0			40
							43	4	4989	9							
08	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	91	1	24069	3	Y	4742	4737	0			45
							54	4	5216	9							
09	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	78	1	21226	3	Y	4453	4452	0			46
							1	4	4898	9							
*10	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	70	1	17658	3	Y	3097	3106	0			37
							43	4	3407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8273 - 15474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	1	1	3
10	SHUT IN	9768	-0-	9768	9768	42	1	4001	3	Y	5202	4248	0	924	1	33
						3	4	5722	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

05	0 W	65	-0-	65	65	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

05	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	81	1	30628	3	Y	6432	6433	0			41
						42	4	7075	9							
06	30135 X	30135	-0-	-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	50	1	27
						38	4	5732	9							
07	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0			44
						43	4	5512	9							
08	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	71	1	18734	3	Y	4930	4928	0			46
						42	4	5423	9							
09	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	68	1	18522	3	Y	4298	4300	0			44
						4728	9									
*10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	74	1	18565	3	Y	4054	4049	0			49
						45	4	4459	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

05	89267 X	83093	-0-	-6174	-0-	156	1	79181	3	Y	3402	3235	0	91	1	304
						14	4	3742	9							
06	70717 X	70717	-0-	-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0			81
						4035	9									
07	79810 X	79810	-0-	-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0			33
						2	4	4948	9							
08	110055 X	110055	-0-	-0-	-0-	140	1	103890	3	Y	5469	5468	0			34
						9	4	6016	9							
09	67410 X	53135	-0-	-14275	-0-	62	1	47856	3	Y	4666	4657	0	4	8	39
						84	4	5133	9							
10	69657 X	65943	-0-	-3714	-0-	85	1	60571	3	Y	4793	4799	0			33
						15	4	5272	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

05	80693 X	80693	-0-	-0-	-0-	137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	179	1	846
						13	4	10430	9							
06	72240 X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0			113
						5667	9									
07	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0			43
						2	4	6519	9							
08	81149 X	81149	-0-	-0-	-0-	101	1	74331	3	Y	6101	6085	0	22	8	37
						6	4	6711	9							
09	72240 X	63553	-0-	-8687	-0-	76	1	58608	3	Y	4333	4334	0			36
						103	4	4766	9							
10	74648 X	67052	-0-	-7596	-0-	88	1	62264	3	Y	4259	4266	0			29
						15	4	4685	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	20549	-0-	20549	75391	78	1	14909	3	Y	4969	4994	1			45
						96	4	5466	9							
06	100026 X	24635	-0-	-75391	-0-	69	1	18675	3	Y	5343	5337	1			51
						14	4	5877	9							
07	27311 X	10264	-0-	-17047	-0-	35	1	7293	3	Y	2653	2660	1			44
						18	4	2918	9							
08	27311 X	17229	-0-	-10082	-0-	84	1	13907	3	Y	2944	2	0	2876	1	71
						3238	9					39	8			
09	26430 X	9742	-0-	-16688	-0-	72	1	6661	3	Y	2733	2453	0	258	1	77
						3	4	3006	9			16	8			
*10	36449 X	36449	-0-	-0-	-0-	217	1	29371	3	Y	6203	6087	0	31	8	162
						38	4	6823	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

05	SHUT IN	9079	-0-	9079	61507	72	1	5829	3	Y	2873	2908	1			110
						18	4	3160	9							
06	SHUT IN	5937	-0-	5937	67444	60	1	4266	3	Y	1464	1491	1			83
						1	4	1610	9							
*07	74656 X	7212	-0-	-67444	-0-	77	1	5599	3	Y	1391	1431	1			43
						6	4	1530	9							
*08	15779 X	3946	-0-	-11833	-0-	77	1	3155	3	Y	649	665	1			27
						714	9									
*09	15270 X	1928	-0-	-13342	-0-	71	1	1354	3	Y	456	470	1			13
						1	4	502	9							
*10	15779 X	4053	-0-	-11726	-0-	159	1	2374	3	Y	1369	1262	1			120
						14	4	1506	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

05	SHUT IN	10441	-0-	10441	63226	350	1	7397	3	Y	2419	2608	1			167
						33	4	2661	9							
06	70913 X	7687	-0-	-63226	-0-	126	1	5171	3	Y	2173	2217	1			123
						2390	9									
07	10261 X	5150	-0-	-5111	-0-	87	1	3308	3	Y	1595	1578	1			140
						1755	9									
08	10261 X	4031	-0-	-6230	-0-	77	1	2435	3	Y	1379	1391	1			128
						2	4	1517	9							
09	0 W	3355	-0-	3355	3355	66	1	2004	3	Y	1168	1224	1			72
						1285	9									
10	0 W	3117	-0-	3117	6472	66	1	1934	3	Y	1015	1049	1			38
						1117	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

05	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	55	1	20886	3	Y	6007	6013	0			38
						29	4	6608	9							
06	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	59	1	19448	3	Y	4574	4542	0	46	1	24
						30	4	5031	9							
07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	79	1	21571	3	Y	3993	3982	0			35
						48	4	4392	9							
08	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	81	1	21564	3	Y	4069	4066	0			38
						49	4	4476	9							
09	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	80	1	21699	3	Y	3846	3844	0			40
						4231	9									
*10	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	84	1	21244	3	Y	3985	3977	0			48
						51	4	4384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15	1	5134	3	Y	1068	779	0			289
						14	4	1175	9							
07	SHUT IN	83376	-0-	83376	89714	36	1	77557	3	Y	5254	5486	0			57
						4	4	5779	9							
08	169987 X	80273	-0-	-89714	-0-	52	1	73801	3	Y	5830	5802	0			85
						7	4	6413	9							
09	70189 X	70189	-0-	-0-	-0-	44	1	63924	3	Y	5607	5633	0			59
						53	4	6168	9							
*10	69570 X	69570	-0-	-0-	-0-	56	1	62220	3	Y	6627	6590	0			96
						4	4	7290	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5193	-0-	5193	5193	12	1	4344	3	Y	750	547	0			203
						12	4	825	9							
07	SHUT IN	76069	-0-	76069	81262	33	1	71228	3	Y	4368	4523	0			48
						3	4	4805	9							
08	153917 X	72655	-0-	-81262	-0-	47	1	66460	3	Y	5584	5543	0	8	8	81
						6	4	6142	9							
09	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	39	1	56502	3	Y	4960	4989	0			52
						47	4	5456	9							
*10	62373 X	62373	-0-	-0-	-0-	52	1	56847	3	Y	4973	4953	0			72
						4	4	5470	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

05	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	43	1	16291	3	Y	3821	3825	0			24
						22	4	4203	9							
06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	41	1	13480	3	Y	3142	3120	0	30	1	16
						20	4	3456	9							
07	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	49	1	13122	3	Y	2833	2824	0			25
						29	4	3116	9							
08	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	45	1	11990	3	Y	2497	2499	0			23
						27	4	2747	9							
*09	0 W	14237	-0-	14237	14237	42	1	11519	3	Y	2433	2431	1			25
						2676	9									
*10	29259 X	15022	-0-	-14237	-0-	50	1	12500	3	Y	2220	2218	0			27
						30	4	2442	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		31420	-0-	31420	80756	123	1	23372	3	Y	7068	7078	1			65
							150	4	7775	9							
06	SHUT IN		25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	1			50
							14	4	5786	9							
07	SHUT IN		18206	-0-	18206	124207	63	1	13328	3	Y	4347	4324	1			73
							33	4	4782	9							
*08	141603	X	17396	-0-	-124207	-0-	83	1	13734	3	Y	3253	2	0	3244	1	80
							1	4	3578	9							
*09	18900	X	14627	-0-	-4273	-0-	119	1	10950	3	Y	3230	3219	1			91
							5	4	3553	9							
*10	19530	X	15101	-0-	-4429	-0-	84	1	11358	3	Y	3313	3317	0			87
							15	4	3644	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	94	1	32425	3	Y	901	657	0			244
							89	4	991	9							
07	87784	X	87784	-0-	-0-	-0-	39	1	85627	3	Y	1922	2145	1			21
							4	4	2114	9							
08	85965	X	85965	-0-	-0-	-0-	58	1	82718	3	Y	2892	2871	0			42
							8	4	3181	9							
09	75037	X	75037	-0-	-0-	-0-	48	1	69236	3	Y	5178	5166	0			54
							57	4	5696	9							
10	0	W	73055	-0-	73055	73055	62	1	67654	3	Y	4850	4834	0			70
							4	4	5335	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17251	-0-	17251	72024	67	1	12664	3	Y	4035	4068	1			37
							81	4	4439	9							
06	89887	X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	1			37
							10	4	4252	9							
07	21452	X	13505	-0-	-7947	-0-	45	1	9443	3	Y	3631	3607	1			61
							23	4	3994	9							
08	0	W	15044	-0-	15044	15044	72	1	11861	3	Y	2828	2	0	2818	1	69
							3111	9									
*09	0	W	16814	-0-	16814	31858	147	1	13556	3	Y	2823	2812	1			80
							6	4	3105	9							
10	0	W	22390	-0-	22390	54248	138	1	18820	3	Y	3098	3096	0			82
							24	4	3408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	21703	-0-	21703	79070	79	1	15081	3	Y	5860	5884	1			54
						97	4	6446	9							
06	0 W	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	1			44
						12	4	5030	9							
07	0 W	9639	-0-	9639	110184	34	1	7090	3	Y	2271	2277	1			38
						17	4	2498	9							
08	0 W	63	-0-	63	110247	53	3	10	9	Y	9	47	1			-0-
09	116360 X	6113	-0-	-110247	-0-	62	1	5719	3	Y	299	270	0	21	1	8
						3	4	329	9							
10	22196 X	15996	-0-	-6200	-0-	92	1	12394	3	Y	3176	3100	0			84
						16	4	3494	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	39866 X	-0-	-0-	-39866	-0-					Y	1646	926	0	486	1	234
*09	100194 X	100194	-0-	-0-	-0-	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
						31	4	6089	9			12	8			
*10	134977 X	134977	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	8331	8049	0	554	1	89
						68	4	9164	9			51	8			

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

05	SHUT IN	19382	-0-	19382	65535	67	1	12840	3	Y	5812	5832	1			53
						82	4	6393	9							
06	84694 X	19159	-0-	-65535	-0-	52	1	14061	3	Y	4577	4586	1			44
						11	4	5035	9							
07	19685 X	8803	-0-	-10882	-0-	31	1	6602	3	Y	1958	1969	1			33
						16	4	2154	9							
08	19685 X	7000	-0-	-12685	-0-	35	1	5764	3	Y	1092	1	0	1097	1	27
						1201	9									
*09	19050 X	4820	-0-	-14230	-0-	43	1	3987	3	Y	716	723	1			20
						2	4	788	9							
10	19685 X	8636	-0-	-11049	-0-	53	1	7152	3	Y	1293	1279	0			34
						9	4	1422	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	35375	-0-	35375	35375	64	1	33905	3	Y	1272	1232	0			40
						7	4	1399	9							
*08	111184 X	75809	-0-	-35375	-0-	125	1	70679	3	Y	4510	4425	0			125
						44	4	4961	9							
*09	63480 X	62953	-0-	-527	-0-	72	1	58109	3	Y	4332	4386	0			71
						7	4	4765	9							
*10	65596 X	60230	-0-	-5366	-0-	78	1	54181	3	Y	5151	5084	0			138
						305	4	5666	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 15234 06/03/2014

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70763 X	70763	-0-	-0-	-0-	246	1	68525	3	Y	1780	1760	0			34
						34	4	1958	9							
06	69438 X	69438	-0-	-0-	-0-	85	1	64477	3	Y	4401	4333	0			102
						35	4	4841	9							
07	73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	80	1	67967	3	Y	5153	5165	1			90
						11	4	5668	9							
08	66364 X	66364	-0-	-0-	-0-	77	1	62004	3	Y	3878	3909	0			59
						17	4	4266	9							
09	85316 X	85316	-0-	-0-	-0-	99	1	81202	3	Y	3611	3531	0	78	1	61
						43	4	3972	9							
*10	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	94	1	78651	3	Y	4865	4839	0			87
						10	4	5352	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84028 X	84028	-0-	-0-	-0-	294	1	82122	3	Y	1428	1410	0			27
						41	4	1571	9							
06	77573 X	77573	-0-	-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794	0			90
						40	4	4243	9							
07	81457 X	81457	-0-	-0-	-0-	89	1	75786	3	Y	5063	5065	1			88
						13	4	5569	9							
08	66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	76	1	61589	3	Y	4171	4196	0			63
						17	4	4588	9							
09	90357 X	90357	-0-	-0-	-0-	104	1	85798	3	Y	4009	3920	0	84	1	68
						45	4	4410	9							
*10	88739 X	88739	-0-	-0-	-0-	99	1	83359	3	Y	4791	4773	0			86
						11	4	5270	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	19619	-0-	19619	61502	71	1	13414	3	Y	5498	5511	1			50
						86	4	6048	9							
06	77691 X	16189	-0-	-61502	-0-	45	1	12155	3	Y	3618	3633	1			35
						9	4	3980	9							
07	22289 X	10164	-0-	-12125	-0-	40	1	8421	3	Y	1529	1538	1			26
						21	4	1682	9							
08	22289 X	15529	-0-	-6760	-0-	77	1	12711	3	Y	2491	2	0	2454	1	61
						1	4	2740	9							
09	21570 X	11766	-0-	-9804	-0-	101	1	9323	3	Y	2125	1919	0	207	1	60
						4	4	2338	9							
10	19623 X	10130	-0-	-9493	-0-	59	1	7926	3	Y	1941	1950	0			51
						10	4	2135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	19844	-0-	19844	57322	70	1	13415	3	Y	5703	5701	1			52
						86	4	6273	9							
06	SHUT IN	24808	-0-	24808	82130	71	1	19282	3	Y	4946	4951	1			47
						14	4	5441	9							
07	100948 X	18818	-0-	-82130	-0-	68	1	14451	3	Y	3876	3858	1			65
						35	4	4264	9							
08	29450 X	14980	-0-	-14470	-0-	67	1	11074	3	Y	3490	2	0	3468	1	85
						3839	9									
09	28500 X	16051	-0-	-12449	-0-	143	1	13155	3	Y	2497	2254	0	257	1	71
						6	4	2747	9							
10	29450 X	15748	-0-	-13702	-0-	98	1	13237	3	Y	2178	2192	0			57
						17	4	2396	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

05	SHUT IN	26074	-0-	26074	73444	103	1	19491	3	Y	5777	5791	1			53
						125	4	6355	9							
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1			44
						12	4	5101	9							
*07	108230 X	14032	-0-	-94198	-0-	51	1	10754	3	Y	2910	2905	1			49
						26	4	3201	9							
*08	26319 X	12200	-0-	-14119	-0-	58	1	9421	3	Y	2474	2	0	2461	1	60
						2721	9									
*09	25470 X	11234	-0-	-14236	-0-	100	1	9174	3	Y	1777	1604	0	183	1	50
						5	4	1955	9							
*10	26319 X	7167	-0-	-19152	-0-	40	1	5545	3	Y	1432	1444	0			38
						7	4	1575	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

05	SHUT IN	19865	-0-	19865	59463	72	1	13689	3	Y	5470	5473	1			50
						87	4	6017	9							
06	75291 X	15828	-0-	-59463	-0-	38	1	10411	3	Y	4883	4886	1			47
						8	4	5371	9							
07	27683 X	19486	-0-	-8197	-0-	77	1	16313	3	Y	2778	2779	1			46
						40	4	3056	9							
08	27683 X	12396	-0-	-15287	-0-	60	1	9884	3	Y	2229	2	0	2219	1	54
						2452	9									
*09	26790 X	10481	-0-	-16309	-0-	88	1	8134	3	Y	2050	2046	1			58
						4	4	2255	9							
10	27683 X	8019	-0-	-19664	-0-	47	1	6295	3	Y	1517	1535	0			40
						8	4	1669	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	110	0			41
07	58178 X	58178	-0-	-0-	-0-	25	1	54115	3	Y	3668	3669	0			40
						3	4	4035	9							
08	60754 X	60754	-0-	-0-	-0-	39	1	55096	3	Y	5104	5070	0			74
						5	4	5614	9							
09	54538 X	54538	-0-	-0-	-0-	34	1	49328	3	Y	4669	4694	0			49
						40	4	5136	9							
10	0 W	56360	-0-	56360	56360	46	1	50998	3	Y	4830	4809	0			70
						3	4	5313	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	8285	-0-	8285	49747	182	1	4630	3	Y	3155	3220	1			121
						2	4	3471	9							
06	55995 X	6248	-0-	-49747	-0-	187	1	4730	3	Y	1208	1301	1			28
						2	4	1329	9							
07	7099 X	6257	-0-	-842	-0-	308	1	4277	3	Y	1520	1477	1			71
						1672	9									
08	7099 X	6374	-0-	-725	-0-	357	1	4334	3	Y	1530	1539	1			62
						1683	9									
09	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	444	1	7607	3	Y	1569	1562	1			69
						1726	9									
10	0 W	7245	-0-	7245	7245	221	1	5836	3	Y	1080	1101	1			48
						1188	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

05	SHUT IN	9480	-0-	9480	38301	291	1	7413	3	Y	1611	1597	1			62
						4	4	1772	9							
06	49874 X	11573	-0-	-38301	-0-	327	1	8263	3	Y	2708	2706	1			64
						4	4	2979	9							
07	11470 X	8878	-0-	-2592	-0-	408	1	5660	3	Y	2554	2499	1			119
						1	4	2809	9							
08	11470 X	8954	-0-	-2516	-0-	438	1	5328	3	Y	2897	2899	1			117
						1	4	3187	9							
09	11100 X	7391	-0-	-3709	-0-	273	1	4689	3	Y	2208	2227	1			98
						2429	9									
10	0 W	6774	-0-	6774	6774	189	1	5000	3	Y	1441	1475	1			64
						1585	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

05	SHUT IN	6697	-0-	6697	62450	178	1	3755	3	Y	2497	2685	1			172
						17	4	2747	9							
06	69474 X	7024	-0-	-62450	-0-	120	1	4940	3	Y	1785	1856	1			101
						1964	9									
07	9765 X	8469	-0-	-1296	-0-	154	1	5893	3	Y	2202	2109	1			194
						2422	9									
08	9765 X	8811	-0-	-954	-0-	204	1	6405	3	Y	1995	2004	1			185
						7	4	2195	9							
*09	9450 X	7187	-0-	-2263	-0-	165	1	5034	3	Y	1806	1880	1			111
						1	4	1987	9							
10	8463 X	6226	-0-	-2237	-0-	141	1	4186	3	Y	1726	1772	1			65
						1899	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

05	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	614	1	28650	3	Y	4312	4328	1			67
						4743	9									
06	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	417	1	19546	3	Y	3774	3742	1			99
						1	4	4151	9							
07	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	910	1	18115	3	Y	3122	3172	1			49
						4	4	3434	9							
08	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	394	1	17403	3	Y	3085	3054	1			80
						6	4	3394	9							
*09	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	158	1	18494	3	Y	2750	2739	1			91
						3025	9									
*10	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	149	1	16157	3	Y	2357	2368	1			80
						6	4	2593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30450	X	30450	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	3	Y	5338	5349	1			83
							5872	9									
06	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	1			131
							1	4	5498	9							
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	1			73
							4	4	5104	9							
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	430	1	18973	3	Y	4103	4069	1			107
							6	4	4513	9							
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	157	1	18299	3	Y	3776	3758	1			125
							4154	9									
*10	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	164	1	17689	3	Y	3445	3452	1			118
							6	4	3790	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	0			49
							7	4	1730	9							
08	125753	X	86981	-0-	-38772	-0-	143	1	80835	3	Y	5412	5311	0			150
							50	4	5953	9							
*09	73025	X	73025	-0-	-0-	-0-	82	1	67045	3	Y	5354	5416	0			88
							9	4	5889	9							
10	70587	X	64771	-0-	-5816	-0-	91	1	63043	3	Y	1165	1222	0			31
							355	4	1282	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	668	1	31162	3	Y	5811	5770	1			91
							1	4	6392	9							
06	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1			144
							1	4	6050	9							
07	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	1			82
							5	4	5707	9							
08	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	433	1	19127	3	Y	4936	4890	1			128
							6	4	5430	9							
*09	38100	X	23314	-0-	-14786	-0-	160	1	18682	3	Y	4065	4058	1			135
							4472	9									
10	38223	X	20133	-0-	-18090	-0-	151	1	16306	3	Y	3336	3357	1			114
							6	4	3670	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	479	1	22305	3	Y	5014	5010	1			78
							1	4	5515	9							
06	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1			116
							1	4	4859	9							
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	1			75
							4	4	5257	9							
08	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	428	1	18913	3	Y	4612	4567	1			120
							7	4	5073	9							
*09	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	154	1	17965	3	Y	3932	3922	1			130
							4325	9									
*10	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	159	1	17161	3	Y	3572	3580	1			122
							6	4	3929	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	465	1	21701	3	Y	4205	4196	1			66
							4626	9									
06	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1			87
							3652	9									
07	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600	1			56
							4	4	3926	9							
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	350	1	15431	3	Y	3132	3107	1			81
							5	4	3445	9							
*09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	104	1	12095	3	Y	2728	2719	1			90
							3001	9									
*10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	128	1	13793	3	Y	2807	2801	1			96
							5	4	3088	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	257	0			95
07	56715	X	56715	-0-	-0-	-0-	24	1	52937	3	Y	3411	3469	0			37
							2	4	3752	9							
08	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	37	1	52015	3	Y	4112	4089	0			60
							5	4	4523	9							
09	53486	X	53486	-0-	-0-	-0-	33	1	49386	3	Y	3660	3682	0			38
							41	4	4026	9							
10	0	W	53834	-0-	53834	53834	45	1	49593	3	Y	3812	3795	0			55
							3	4	4193	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	49	1	18654	3	Y	5238	5238	0			33
							26	4	5762	9							
06	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342	0	41	1	23
							26	4	4810	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944	0			35
							34	4	4352	9							
08	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	61	1	16143	3	Y	3265	3269	0			31
							37	4	3592	9							
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	62	1	16903	3	Y	3064	3063	0			32
							1	4	3370	9							
*10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	67	1	16800	3	Y	3051	3046	0			37
							41	4	3356	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	46431	-0-	46431	1064062	89	1	43384	3	Y	2316	2306	0			147
							410	4	2548	9							
06	0	W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275	0			101
							65	4	1352	9							
07	0	W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800	0			82
							1	4	1959	9							
08	1156335	X	32294	-0-	-1124041	-0-	60	1	29549	3	Y	2438	2398	0			122
							3	4	2682	9							
09	44940	X	30850	-0-	-14090	-0-	67	1	28861	3	Y	1746	1769	0			99
							1	4	1921	9							
10	46438	X	29396	-0-	-17042	-0-	79	1	28307	3	Y	912	919	0			92
							7	4	1003	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139 X	21026	-0-	-12113	-0-	360	1	16802	3	Y	3513	3572	1			55
						3864	9									
06	32070 X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1			84
						1	4	3511	9							
07	33139 X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1			45
						4	4	3132	9							
08	33139 X	16617	-0-	-16522	-0-	313	1	13809	3	Y	2264	2250	1			59
						5	4	2490	9							
*09	32070 X	14738	-0-	-17332	-0-	106	1	12368	3	Y	2058	2049	1			68
						2264	9									
10	22134 X	13918	-0-	-8216	-0-	108	1	11639	3	Y	1970	1971	1			67
						4	4	2167	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0			56
						6	4	1953	9							
08	101695 X	66525	-0-	-35170	-0-	113	1	63944	3	Y	2207	2202	0			61
						40	4	2428	9							
*09	64878 X	64878	-0-	-0-	-0-	74	1	59958	3	Y	4398	4387	0			72
						8	4	4838	9							
10	63457 X	59812	-0-	-3645	-0-	78	1	54178	3	Y	4774	4718	0			128
						305	4	5251	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

05	39060 X	28389	-0-	-10671	-0-	509	1	23724	3	Y	3778	3784	1			59
						4156	9									
06	37800 X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1			88
						1	4	3687	9							
07	39060 X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1			54
						3	4	3743	9							
08	39060 X	15242	-0-	-23818	-0-	273	1	12073	3	Y	2629	2615	1			68
						4	4	2892	9							
*09	37800 X	13237	-0-	-24563	-0-	92	1	10658	3	Y	2261	2254	1			75
						2487	9									
10	28396 X	12453	-0-	-15943	-0-	94	1	10162	3	Y	1994	2001	1			68
						4	4	2193	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

05	25823 X	20134	-0-	-5689	-0-	38	1	14295	3	Y	5255	5256	0			33
						20	4	5781	9							
06	24990 X	16882	-0-	-8108	-0-	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0	41	1	22
						19	4	4649	9							
07	25823 X	15051	-0-	-10772	-0-	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0			35
						24	4	4313	9							
08	25823 X	12451	-0-	-13372	-0-	32	1	8472	3	Y	3571	3572	0			34
						19	4	3928	9							
09	24990 X	17806	-0-	-7184	-0-	50	1	13427	3	Y	3935	3928	0			41
						4329	9									
10	25823 X	21048	-0-	-4775	-0-	65	1	16285	3	Y	4235	4225	0			51
						39	4	4659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68
07	47276 X	47276	-0-	-0-	-0-	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34
						2	4	3423	9							
08	48430 X	48430	-0-	-0-	-0-	31	1	44558	3	Y	3488	3471	0			51
						4	4	3837	9							
09	43170 X	42745	-0-	-425	-0-	27	1	39343	3	Y	3039	3058	0			32
						32	4	3343	9							
10	44609 X	43337	-0-	-1272	-0-	37	1	39965	3	Y	3029	3017	0			44
						3	4	3332	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	20683	-0-	20683	20683	38	1	19186	3	Y	1324	1206	0			118
						3	4	1456	9							
06	66257 X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0			62
						3093	9									
07	51947 X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0			22
						2	4	3247	9							
08	79026 X	79026	-0-	-0-	-0-	99	1	73305	3	Y	5105	5096	0			31
						6	4	5616	9							
09	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	94	1	72560	3	Y	4646	4638	0			39
						127	4	5111	9							
*10	78991 X	78991	-0-	-0-	-0-	104	1	73807	3	Y	4602	4609	0			32
						18	4	5062	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	29646	-0-	29646	29646	52	1	26523	3	Y	2787	2538	0			249
						5	4	3066	9							
06	74095 X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0			114
						5696	9									
07	65224 X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0			40
						1	4	6101	9							
08	79732 X	79732	-0-	-0-	-0-	99	1	73021	3	Y	6005	6008	0			37
						6	4	6606	9							
09	73978 X	73978	-0-	-0-	-0-	88	1	67894	3	Y	5343	5335	0			45
						119	4	5877	9							
*10	73097 X	73097	-0-	-0-	-0-	95	1	67671	3	Y	4832	4844	0			33
						16	4	5315	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	Y	1721	1567	0			154
						4	4	1893	9							
06	66542 X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77
						3825	9									
07	46500 X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27
						1	4	4057	9							
08	87270 X	87270	-0-	-0-	-0-	107	1	79837	3	Y	6654	6640	0			41
						7	4	7319	9							
09	80443 X	80443	-0-	-0-	-0-	96	1	73700	3	Y	5925	5908	0	9	8	49
						129	4	6518	9							
*10	80445 X	80445	-0-	-0-	-0-	106	1	75197	3	Y	4658	4567	0	109	8	31
						18	4	5124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	Y	2161	1968	0			193
						5	4	2377	9							
06	78929 X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77
						3853	9									
07	68541 X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27
						1	4	4115	9							
08	81300 X	81300	-0-	-0-	-0-	102	1	76253	3	Y	4489	4488	0			28
						7	4	4938	9							
09	75420 X	75420	-0-	-0-	-0-	92	1	70647	3	Y	4143	4136	0			35
						124	4	4557	9							
*10	77524 X	77524	-0-	-0-	-0-	103	1	73199	3	Y	3822	3831	0			26
						18	4	4204	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	42	1	15826	3	Y	3770	3771	0			24
						22	4	4147	9							
06	18210 X	17679	-0-	-531	-0-	43	1	14278	3	Y	3033	3012	0	29	1	16
						22	4	3336	9							
07	18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	50	1	13632	3	Y	2806	2797	0			25
						30	4	3087	9							
08	18817 X	15305	-0-	-3512	-0-	46	1	12218	3	Y	2739	2738	0			26
						28	4	3013	9							
*09	18330 X	14824	-0-	-3506	-0-	44	1	11884	3	Y	2632	2631	1			27
						1	4	2895	9							
10	18941 X	16156	-0-	-2785	-0-	52	1	13206	3	Y	2605	2601	0			31
						32	4	2866	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	43	1	16257	3	Y	3247	3249	0			21
						23	4	3572	9							
06	18330 X	17041	-0-	-1289	-0-	42	1	14088	3	Y	2626	2608	0	25	1	14
						22	4	2889	9							
07	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	51	1	13728	3	Y	2566	2557	0			23
						30	4	2823	9							
08	18941 X	16682	-0-	-2259	-0-	51	1	13684	3	Y	2651	2649	0			25
						31	4	2916	9							
09	18330 X	16570	-0-	-1760	-0-	51	1	13678	3	Y	2583	2581	0			27
						2841	9									
10	18941 X	18193	-0-	-748	-0-	61	1	15323	3	Y	2520	2517	0			30
						37	4	2772	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	45	1	17086	3	Y	4025	4026	0			26
						24	4	4428	9							
06	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	46	1	15273	3	Y	3318	3296	0	31	1	17
						24	4	3650	9							
07	18941 X	18741	-0-	-200	-0-	56	1	15173	3	Y	3162	3151	0			28
						34	4	3478	9							
08	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	59	1	15628	3	Y	3220	3218	0			30
						35	4	3542	9							
09	18330 X	16405	-0-	-1925	-0-	49	1	13399	3	Y	2688	2690	0			28
						2957	9									
10	18941 X	15029	-0-	-3912	-0-	49	1	12244	3	Y	2460	2458	0			30
						30	4	2706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	21436	-0-	21436	21436	80	1	12786	3	Y	7774	4403	0	2677	1	694
						19	4	8551	9							
10	SHUT IN	43130	-0-	43130	64566	115	1	27909	3	Y	13695	7191	0	6784	1	414
						41	4	15065	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

05	28675 X	22910	-0-	-5765	-0-	386	1	17996	3	Y	4116	4104	1			64
						4528	9									
06	27750 X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978	1			79
						1	4	3292	9							
07	28675 X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815	1			44
						3	4	3058	9							
08	28675 X	13938	-0-	-14737	-0-	248	1	10959	3	Y	2479	2459	1			64
						4	4	2727	9							
09	27750 X	13189	-0-	-14561	-0-	89	1	10414	3	Y	2442	2425	1			81
						2686	9									
10	22909 X	13556	-0-	-9353	-0-	100	1	10799	3	Y	2412	2411	1			82
						4	4	2653	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

05	24242 X	20539	-0-	-3703	-0-	323	1	15088	3	Y	4662	4648	1			73
						5128	9									
06	23460 X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753	1			72
						1	4	3027	9							
07	24242 X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876	1			45
						3	4	3134	9							
08	24242 X	13238	-0-	-11004	-0-	246	1	10846	3	Y	1947	1941	1			51
						4	4	2142	9							
09	23910 X	13248	-0-	-10662	-0-	94	1	10943	3	Y	2010	1994	1			67
						2211	9									
10	20553 X	12912	-0-	-7641	-0-	97	1	10510	3	Y	2092	2088	1			71
						4	4	2301	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	59	1	28278	3	Y	4101	4019	0	9	1	88
						4511	9									
06	25158 X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0			105
						4	4	4271	9							
07	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691	0			55
						1	4	2905	9							
08	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	56	1	16782	3	Y	2097	2068	0			84
						2307	9									
09	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	53	1	14142	3	Y	1721	1721	0	38	8	46
						1893	9									
*10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	43	1	11098	3	Y	1797	1688	0	75	8	80
						1977	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	58	1	27654	3	Y	5174	5230	0	11	1	111
							5691	9									
06	25770	X	22709	-0-	-3061	-0-	50	1	19568	3	Y	2807	2842	0			76
							3	4	3088	9							
07	26629	X	20135	-0-	-6494	-0-	50	1	17469	3	Y	2377	2403	0			50
							1	4	2615	9							
08	26629	X	17980	-0-	-8649	-0-	53	1	15840	3	Y	1897	1871	0			76
							2087	9									
09	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3	Y	1612	1644	0			44
							1773	9									
10	26629	X	15756	-0-	-10873	-0-	54	1	13898	3	Y	1640	1607	0			77
							1804	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272985 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272986 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31428	-0-	31428	68186	55	1	26274	3	Y	4635	4674	0	10	1	100
							5099	9									
06	0	W	22618	-0-	22618	90804	50	1	19527	3	Y	2762	2787	0			75
							3	4	3038	9							
07	0	W	20681	-0-	20681	111485	52	1	18268	3	Y	2145	2175	0			45
							1	4	2360	9							
08	127670	X	16185	-0-	-111485	-0-	47	1	14284	3	Y	1685	1663	0			67
							1854	9									
09	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	53	1	14214	3	Y	1480	1507	0			40
							1628	9									
10	25296	X	14707	-0-	-10589	-0-	50	1	12940	3	Y	1561	1528	0			73
							1717	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

05	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	41	1	19550	3	Y	4368	4440	0	10	1	94
							4805	9									
06	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0			95
							3	4	3854	9							
07	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0			77
							1	4	4066	9							
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	49	1	14772	3	Y	1755	1762	0			70
							1931	9									
*09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	42	1	11093	3	Y	2281	2289	1			62
							2509	9									
10	24397	X	14229	-0-	-10168	-0-	44	1	11479	3	Y	2460	2407	0			115
							2706	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272993 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272999 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273000 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273001 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

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

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

05	46367 X	30199	-0-	-16168	-0-	61	1	22161	3	Y	7227	7067	0	407	1	207
						27	4	7950	9							
06	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
						160	4	5873	9							
07	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
						36	4	4822	9							
08	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	60	1	17767	3	Y	4158	4163	0			39
						1	4	4574	9							
09	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	62	1	17983	3	Y	3673	3647	0	1	8	64
						45	4	4040	9							
*10	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	90	1	16877	3	Y	3943	3949	0			58
						226	4	4337	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

05	SHUT IN	26670	-0-	26670	26670	46	1	23220	3	Y	3091	2815	0			276
						4	4	3400	9							
06	68296 X	41626	-0-	-26670	-0-	92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
						4853	9									
07	57629 X	46003	-0-	-11626	-0-	79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
						2	4	5179	9							
08	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	84	1	61850	3	Y	4932	4936	0			30
						5	4	5425	9							
09	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	73	1	56551	3	Y	4548	4540	0			38
						100	4	5003	9							
*10	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	78	1	56124	3	Y	4246	4255	0			29
						14	4	4671	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	1414	-0-	1414	1414	4	1	662	3	Y	679	384	0	234	1	61
						1	4	747	9							
10	SHUT IN	25673	-0-	25673	27087	59	1	14223	3	Y	10336	5428	0	4657	1	312
						21	4	11370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34860 X	33129	-0-	-1731	-0-	91	1	31454	3	Y	1361	993	0			368
						87	4	1497	9							
07	79205 X	79205	-0-	-0-	-0-	35	1	75676	3	Y	3174	3507	0			35
						3	4	3491	9							
08	71808 X	71808	-0-	-0-	-0-	48	1	67994	3	Y	3418	3403	0			50
						6	4	3760	9							
*09	62124 X	62124	-0-	-0-	-0-	40	1	57590	3	Y	4043	4051	1			42
						47	4	4447	9							
10	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					42

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273034 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

05	96100 X	87603	-0-	-8497	-0-	163	1	83197	3	Y	3844	3640	0	93	1	343
						15	4	4228	9							
06	93000 X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
						4620	9									
07	96100 X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
						3	4	5183	9							
08	96100 X	94839	-0-	-1261	-0-	123	1	91281	3	Y	3115	3108	0	22	8	19
						8	4	3427	9							
09	150848 X	150848	-0-	-0-	-0-	191	1	147459	3	Y	2672	2669	0			22
						259	4	2939	9							
*10	114281 X	114281	-0-	-0-	-0-	154	1	109526	3	Y	4159	4152	0			29
						26	4	4575	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

05	SHUT IN	36479	-0-	36479	64963	63	1	30036	3	Y	5800	5854	0	13	1	125
						6380	9									
06	SHUT IN	23122	-0-	23122	88085	50	1	20098	3	Y	2700	2752	0			73
						4	4	2970	9							
07	SHUT IN	18588	-0-	18588	106673	44	1	15599	3	Y	2676	2693	0			56
						1	4	2944	9							
08	SHUT IN	13589	-0-	13589	120262	35	1	10661	3	Y	2630	2581	0			105
						2893	9									
*09	SHUT IN	12597	-0-	12597	132859	38	1	10238	3	Y	2110	2158	1			57
						2321	9									
10	SHUT IN	17203	-0-	17203	150062	56	1	14465	3	Y	2438	2381	0			114
						2682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		604	-0-	604	604	152	3	452	9	Y	411	228	1			183
*04	30485	X	29881	-0-	-604	-0-	98	1	16854	3	Y	11692	11777	1			98
							68	4	12861	9							
*05	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	193	1	17306	3	Y	6383	6442	1			39
							11	4	7021	9							
*06	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	79	1	13213	3	Y	4911	4886	1			64
							352	4	5402	9							
07	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	68	1	14531	3	Y	3848	3852	1			60
							362	4	4233	9							
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	68	1	13263	3	Y	3237	3248	1			49
							160	4	3561	9							
09	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	11589	3	Y	3036	3058	1			27
							3340	9									
*10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	47	1	11113	3	Y	2913	2871	1			69
							12	4	3204	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

05	SHUT IN		32502	-0-	32502	56176	58	1	27943	3	Y	4092	4104	0	9	1	88
							4501	9									
06	SHUT IN		24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0			96
							4	4	3887	9							
07	SHUT IN		26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0			76
							1	4	4018	9							
08	SHUT IN		18600	-0-	18600	125553	49	1	14731	3	Y	3473	3410	0			139
							3820	9									
*09	SHUT IN		6083	-0-	6083	131636	12	1	3309	3	Y	2511	2582	1			68
							2762	9									
10	SHUT IN		17315	-0-	17315	148951	59	1	15197	3	Y	1872	1853	0			87
							2059	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

05	SHUT IN		32791	-0-	32791	59202	57	1	27342	3	Y	4902	4956	0	11	1	106
							5392	9									
06	SHUT IN		24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0			92
							4	4	3721	9							
07	SHUT IN		22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0			63
							1	4	3308	9							
08	SHUT IN		18044	-0-	18044	124386	52	1	15745	3	Y	2043	2024	0			82
							2247	9									
*09	SHUT IN		15932	-0-	15932	140318	53	1	14100	3	Y	1617	1655	1			44
							1779	9									
10	SHUT IN		18495	-0-	18495	158813	64	1	16484	3	Y	1770	1731	0			83
							1947	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

05	33356	X	768	-0-	-32588	-0-	305	3	463	9	Y	421	1144	1			94
06	32280	X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	12083	3	Y	8181	8167	1			108
							8999	9									
07	33356	X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	10047	3	Y	10262	10125	1			245
							11288	9									
08	33356	X	26122	-0-	-7234	-0-	75	1	14751	3	Y	10269	10318	1	4	8	192
							11296	9									
09	32280	X	16635	-0-	-15645	-0-	65	1	7123	3	Y	8588	8623	1	17	8	140
							9447	9									
*10	35344	X	35344	-0-	-0-	-0-	62	1	26111	3	Y	8337	8423	1	2	8	52
							9171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	8584	-0-	8584	8584	30	1	4884	3	Y	3322	906	0	2159	1	257
						16	4	3654	9							
06	SHUT IN	36797	-0-	36797	45381	54	1	23453	3	Y	12066	11017	0	1306	1	-0-
						17	4	13273	9							
07	SHUT IN	27408	-0-	27408	72789	47	1	16953	3	Y	9420	9371	0			49
						46	4	10362	9							
08	SHUT IN	27521	-0-	27521	100310	67	1	18306	3	Y	8311	7948	0	358	8	54
						6	4	9142	9							
09	SHUT IN	23838	-0-	23838	124148	52	1	16637	3	Y	6495	6465	0	43	8	41
						4	4	7145	9							
10	SHUT IN	26933	-0-	26933	151081	68	1	19593	3	Y	6611	6444	0	178	8	30
						7272	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

05	SHUT IN	37609	-0-	37609	56355	67	1	32756	3	Y	4350	4346	0	10	1	94
						1	4	4785	9							
06	SHUT IN	27979	-0-	27979	84334	62	1	24471	3	Y	3129	3138	0			85
						4	4	3442	9							
07	SHUT IN	24159	-0-	24159	108493	62	1	21762	3	Y	2122	2163	0			44
						1	4	2334	9							
08	SHUT IN	19742	-0-	19742	128235	58	1	17799	3	Y	1713	1688	0			69
						1	4	1884	9							
*09	SHUT IN	22211	-0-	22211	150446	77	1	20627	3	Y	1370	1402	1			37
						1507	9									
10	SHUT IN	17402	-0-	17402	167848	61	1	15794	3	Y	1406	1377	0			66
						1547	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

05	SHUT IN	31313	-0-	31313	54922	53	1	25696	3	Y	5057	5092	0	11	1	109
						1	4	5563	9							
06	SHUT IN	23173	-0-	23173	78095	47	1	18592	3	Y	4119	4116	0			112
						3	4	4531	9							
07	SHUT IN	25647	-0-	25647	103742	60	1	20924	3	Y	4238	4261	0			89
						1	4	4662	9							
08	SHUT IN	23272	-0-	23272	127014	63	1	18979	3	Y	3845	3780	0			154
						4230	9									
*09	SHUT IN	15374	-0-	15374	142388	48	1	12800	3	Y	2296	2388	1			62
						2526	9									
10	SHUT IN	16231	-0-	16231	158619	55	1	14188	3	Y	1807	1785	0			84
						1988	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	392	1181	1			88
06	33030 X	21185	-0-	-11845	-0-	92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
						8287	9									
07	34131 X	23529	-0-	-10602	-0-	83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
						12260	9									
08	34131 X	27196	-0-	-6935	-0-	81	1	15894	3	Y	10201	10277	1			190
						11221	9									
09	33030 X	18584	-0-	-14446	-0-	75	1	8277	3	Y	9302	9340	1			152
						10232	9									
*10	44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	81	1	33931	3	Y	9680	9771	1			61
						10648	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

05	30783 X	797	-0-	-29986	-0-	333	3	464	9	Y	422	1113	1			94
06	29790 X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
						9717	9									
07	30783 X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
						11328	9									
08	30783 X	26617	-0-	-4166	-0-	80	1	15509	3	Y	10025	10084	1			187
						11028	9									
09	29790 X	17615	-0-	-12175	-0-	73	1	7992	3	Y	8682	8726	1	1	8	142
						9550	9									
*10	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	72	1	30019	3	Y	8510	8599	1			53
						9361	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	SHUT IN	22892	-0-	22892	22892	249	1	14425	3	Y	7467	7321	0	40	1	98
						4	4	8214	9			8	8			
10	SHUT IN	32514	-0-	32514	55406	343	1	22613	3	Y	8681	8689	0			90
						9	4	9549	9							

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

05	27212 X	27212	-0-	-0-	-0-	48	1	24670	3	Y	2263	2061	0			202
						5	4	2489	9							
06	40298 X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
						3707	9									
07	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
						1	4	3960	9							
08	61555 X	61555	-0-	-0-	-0-	78	1	57651	3	Y	3474	3479	0			21
						5	4	3821	9							
*09	61545 X	61545	-0-	-0-	-0-	75	1	57990	3	Y	3071	3066	1			26
						102	4	3378	9							
*10	61657 X	61657	-0-	-0-	-0-	82	1	58118	3	Y	3130	3134	0			22
						14	4	3443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46572	X	32251	-0-	-14321	-0-	62	1	22670	3	Y	8628	8275	0	486	1	247
							28	4	9491	9							
06	28304	X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
							176	4	8692	9							
07	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
							42	4	7178	9							
08	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	65	1	19228	3	Y	5299	5315	0			49
							1	4	5829	9							
*09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	57	1	16437	3	Y	4498	4468	1			79
							41	4	4948	9							
*10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	81	1	15270	3	Y	3995	4015	0			59
							205	4	4395	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65755	X	48955	-0-	-16800	-0-	98	1	35859	3	Y	11776	11166	0	663	1	337
							44	4	12954	9							
06	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
							197	4	11303	9							
07	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
							49	4	8467	9							
08	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	74	1	22011	3	Y	6584	6600	0			61
							1	4	7242	9							
09	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	64	1	18625	3	Y	5240	5209	0			92
							47	4	5764	9							
*10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	93	1	17496	3	Y	4965	4984	0			73
							234	4	5462	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48345	X	39794	-0-	-8551	-0-	78	1	28214	3	Y	10425	9752	0	587	1	299
							34	4	11468	9							
06	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
							168	4	9351	9							
07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
							36	4	5475	9							
08	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	51	1	15325	3	Y	4134	4146	0			38
							1	4	4547	9							
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	41	1	12016	3	Y	3413	3391	0			60
							30	4	3754	9							
*10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	61	1	11506	3	Y	2597	2619	0			38
							154	4	2857	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66808	X	50556	-0-	-16252	-0-	107	1	38941	3	Y	10418	9989	0	586	1	298
							48	4	11460	9							
06	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
							194	4	10459	9							
07	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
							44	4	7794	9							
08	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	67	1	19788	3	Y	6128	6142	0			57
							1	4	6741	9							
09	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	57	1	16643	3	Y	5056	5025	0			88
							42	4	5562	9							
*10	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	82	1	15380	3	Y	4359	4383	0			64
							206	4	4795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50528	X	34063	-0-	-16465	-0-	65	1	23782	3	Y	9261	8969	0	521	1	265
							29	4	10187	9							
06	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
							181	4	8256	9							
07	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
							48	4	6993	9							
08	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	71	1	21161	3	Y	5362	5371	0	5	8	50
							1	4	5898	9							
09	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	62	1	18134	3	Y	4327	4301	0			76
							46	4	4760	9							
*10	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	89	1	16701	3	Y	3758	3779	0			55
							223	4	4134	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3281	-0-	3281	3281	76	1	2488	3	Y		652	566	0	57	1	29
						717	9										
09	SHUT IN	30633	-0-	30633	33914	460	1	26620	3	Y		3223	3163	0	46	1	42
						8	4	3545	9				1	8			
10	SHUT IN	34200	-0-	34200	68114	317	1	20927	3	Y		11770	11689	0			123
						9	4	12947	9								

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

05	SHUT IN	20640	-0-	20640	20640	152	1	15506	3	Y		4529	4602	1			224
						4982	9										
06	46599	X	25959	-0-	-20640	-0-	155	1	21455	3	Y		3954	3984	1		194
							4349	9									
07	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	133	1	19290	3	Y		2921	2950	1		165
							3213	9									
08	21917	X	18149	-0-	-3768	-0-	149	1	15472	3	Y		2298	2339	1	8	8	116
							2528	9									
09	21210	X	16807	-0-	-4403	-0-	127	1	14467	3	Y		1926	1941	1	6	8	95
							94	4	2119	9							
10	21917	X	15211	-0-	-6706	-0-	53	1	12940	3	Y		1923	1825	1	11	8	182
							103	4	2115	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

05	SHUT IN	19965	-0-	19965	19965	142	1	14569	3	Y		4776	5067	1			236
						5254	9										
06	41735	X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	Y		3984	4024	1		196
							4382	9									
07	21917	X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	Y		2450	2507	1		139
							2695	9									
08	21917	X	17075	-0-	-4842	-0-	147	1	15209	3	Y		1563	1623	1		79
							1719	9									
09	21210	X	15515	-0-	-5695	-0-	121	1	13845	3	Y		1326	1339	1		66
							90	4	1459	9							
10	21917	X	15088	-0-	-6829	-0-	57	1	13893	3	Y		934	911	1		89
							111	4	1027	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	15446	-0-	15446	15446	118	1	12029	3	Y	2999	3068	1			148
						3299	9									
06	34320 X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	Y	2581	2602	1			127
						2839	9									
07	16678 X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	Y	1215	1273	1			69
						1337	9									
08	16678 X	14867	-0-	-1811	-0-	124	1	12924	3	Y	1654	1640	1			83
						1819	9									
09	16140 X	11862	-0-	-4278	-0-	90	1	10285	3	Y	1291	1310	1			64
						67	4	1420	9							
10	19499 X	14352	-0-	-5147	-0-	53	1	12887	3	Y	1191	1142	1			113
						102	4	1310	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	50229	-0-	50229	74560	90	1	43585	3	Y	5957	5960	0	13	1	128
						1	4	6553	9							
06	SHUT IN	39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	Y	3392	3428	0			92
						6	4	3731	9							
07	SHUT IN	34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	Y	2998	3027	0			63
						2	4	3298	9							
08	SHUT IN	29179	-0-	29179	177986	86	1	26191	3	Y	2637	2594	0			106
						1	4	2901	9							
09	SHUT IN	24852	-0-	24852	202838	85	1	22677	3	Y	1900	1954	0			52
						2090	9									
10	SHUT IN	17385	-0-	17385	220223	61	1	15693	3	Y	1483	1466	0			69
						1631	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	38941	-0-	38941	57770	71	1	34296	3	Y	4158	4172	0	9	1	90
						4574	9									
06	SHUT IN	32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	Y	4171	4148	0			113
						5	4	4588	9							
07	SHUT IN	35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	Y	3715	3750	0			78
						2	4	4087	9							
08	SHUT IN	35039	-0-	35039	160702	103	1	31363	3	Y	3247	3195	0			130
						1	4	3572	9							
*09	SHUT IN	32511	-0-	32511	193213	110	1	29450	3	Y	2682	2739	1			73
						1	4	2950	9							
10	SHUT IN	29767	-0-	29767	222980	102	1	26441	3	Y	2931	2867	0			137
						3224	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	41372	-0-	41372	56526	76	1	36700	3	Y	4177	4129	0	9	1	90
						1	4	4595	9							
06	SHUT IN	36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
						6	4	3598	9							
07	SHUT IN	29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
						2	4	2996	9							
08	SHUT IN	24969	-0-	24969	147458	74	1	22200	3	Y	2450	2409	0			98
						2695	9									
*09	SHUT IN	22851	-0-	22851	170309	76	1	20217	3	Y	2325	2360	1			63
						2558	9									
10	SHUT IN	21391	-0-	21391	191700	72	1	18494	3	Y	2568	2511	0			120
						2825	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	24219	-0-	24219	24219	93	1	14833	3	Y	8428	4729	0	2875	1	745
						22	4	9271	9			79	8			
10	SHUT IN	45204	-0-	45204	69423	99	1	24026	3	Y	19131	10046	0	9252	1	578
						35	4	21044	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12964	-0-	12964	12964	55	1	8856	3	Y	3673	2079	0	1263	1	327
						13	4	4040	9			4	8			
10	SHUT IN	43863	-0-	43863	56827	106	1	25768	3	Y	16319	8569	0	7584	1	493
						38	4	17951	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

05	44578 X	22195	-0-	-22383	-0-	120	1	13052	3	Y	8152	8393	1			211
						56	4	8967	9							
06	43140 X	23148	-0-	-19992	-0-	157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
						51	4	9414	9							
07	44578 X	16717	-0-	-27861	-0-	206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
						15	4	8775	9							
08	44578 X	25279	-0-	-19299	-0-	174	1	18087	3	Y	6307	6409	1			82
						80	4	6938	9							
09	43140 X	16903	-0-	-26237	-0-	135	1	10402	3	Y	5718	5740	1			60
						76	4	6290	9							
*10	35767 X	35767	-0-	-0-	-0-	123	1	28939	3	Y	5953	5616	1			397
						157	4	6548	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
07	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
						1	4	2077	9							
08	37307 X	37307	-0-	-0-	-0-	24	1	33346	3	Y	3576	3545	0			52
						3	4	3934	9							
09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	22	1	32248	3	Y	2842	2864	0			30
						27	4	3126	9							
10	0 W	36663	-0-	36663	36663	30	1	33347	3	Y	2985	2972	0			43
						2	4	3284	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

05	SHUT IN	20877	-0-	20877	23778	118	1	12874	3	Y	7118	7325	1			184
						55	4	7830	9							
06	SHUT IN	19828	-0-	19828	43606	151	1	12981	3	Y	6043	6085	1			142
						49	4	6647	9							
07	SHUT IN	14316	-0-	14316	57922	204	1	7586	3	Y	5920	5925	1			137
						14	4	6512	9							
08	83833 X	25911	-0-	-57922	-0-	179	1	18617	3	Y	6393	6447	1			83
						83	4	7032	9							
*09	44130 X	16083	-0-	-28047	-0-	134	1	10256	3	Y	5107	5136	1			54
						75	4	5618	9							
10	45601 X	34538	-0-	-11063	-0-	121	1	28468	3	Y	5268	4970	1			352
						154	4	5795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41912 X	20782	-0-	-21130	-0-	112	1	12200	3	Y	7653	7804	1			198
						52	4	8418	9							
06	40560 X	20880	-0-	-19680	-0-	149	1	12830	3	Y	7138	7168	1			168
						49	4	7852	9							
07	41912 X	14944	-0-	-26968	-0-	209	1	7831	3	Y	6263	6286	1			145
						15	4	6889	9							
08	41912 X	27061	-0-	-14851	-0-	192	1	19866	3	Y	6286	6344	1	5	8	82
						88	4	6915	9							
09	40560 X	18897	-0-	-21663	-0-	160	1	12222	3	Y	5842	5842	1	21	8	61
						89	4	6426	9							
*10	39112 X	39112	-0-	-0-	-0-	137	1	32199	3	Y	6001	5660	1	2	8	400
						175	4	6601	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18458	-0-	18458	18458	346	1	11443	3	Y	6061	5263	0	531	1	267
						2	4	6667	9							
09	SHUT IN	35102	-0-	35102	53560	329	1	19013	3	Y	14322	14057	0	344	1	188
						6	4	15754	9							
10	SHUT IN	23355	-0-	23355	76915	215	1	14169	3	Y	8150	8253	0			85
						6	4	8965	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	20632	-0-	20632	20632	52	1	12553	3	Y	7280	3823	0	3237	1	220
						19	4	8008	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	9703	-0-	9703	9703	20	1	4932	3	Y	4313	2265	0	1918	1	130
						7	4	4744	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

05	31238 X	27110	-0-	-4128	-0-	53	1	19307	3	Y	7024	6581	0	395	1	201
						24	4	7726	9							
06	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	41	1	13781	3	Y	6707	6737	0	108	1	63
						126	4	7378	9							
07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	41	1	13921	3	Y	4181	4202	0			42
						27	4	4599	9							
08	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	44	1	13119	3	Y	3729	3736	0			35
						1	4	4102	9							
*09	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	51	1	14881	3	Y	4374	4332	1			77
						37	4	4811	9							
*10	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	67	1	12569	3	Y	4226	4241	0			62
						168	4	4649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39646 X	36738	-0-	-2908	-0-	74	1	26907	3	Y	8840	8187	0	498	1	253
						33	4	9724	9							
06	30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	58	1	19552	3	Y	9301	9317	0	150	1	87
						178	4	10231	9							
07	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	53	1	17940	3	Y	6842	6860	0			69
						35	4	7526	9							
08	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	59	1	17629	3	Y	5438	5457	0			50
						1	4	5982	9							
09	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	54	1	15896	3	Y	4580	4550	0			80
						40	4	5038	9							
*10	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	70	1	13196	3	Y	4402	4417	0			65
						177	4	4842	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	39	1	14104	3	Y	4158	3830	0	234	1	119
						17	4	4574	9							
06	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	48	1	16163	3	Y	7143	7080	0	115	1	67
						147	4	7857	9							
07	26427 X	26427	-0-	-0-	-0-	58	1	19942	3	Y	5807	5816	0			58
						39	4	6388	9							
08	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	63	1	18675	3	Y	6484	6482	0			60
						1	4	7132	9							
09	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	59	1	17383	3	Y	5618	5580	0			98
						44	4	6180	9							
*10	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	84	1	15830	3	Y	4716	4745	0			69
						212	4	5188	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3481	-0-	3481	3481	8	1	2068	3	Y	1277	1187	1	2	8	88
						1405	9									
09	SHUT IN	18525	-0-	18525	22006	39	1	12404	3	Y	5529	5527	1			90
						6082	9									
10	SHUT IN	17861	-0-	17861	39867	50	1	12749	3	Y	4602	4663	1			29
						5062	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	7414	-0-	7414	7414	13	1	3186	3	Y	3827	2010	0	1701	1	116
						5	4	4210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5767	-0-	5767	5767	12	1	2925	3	Y	2573	2394	1	1	8	178
						2830	9									
09	SHUT IN	22970	-0-	22970	28737	42	1	13614	3	Y	8467	8476	1	32	8	137
						9314	9									
10	SHUT IN	19774	-0-	19774	48511	46	1	12004	3	Y	7022	7115	1			44
						7724	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1224	-0-	1224	1224	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	37572 X	16818	-0-	-20754	-0-	64	1	10007	3	Y	5997	5541	0	411	1	45
						150	4	6597	9							
08	37572 X	33709	-0-	-3863	-0-	54	1	26026	3	Y	6934	6937	0			42
						2	4	7627	9							
09	36360 X	31478	-0-	-4882	-0-	49	1	25987	3	Y	4946	4908	0	27	8	53
						1	4	5441	9							
10	37572 X	31592	-0-	-5980	-0-	54	1	26099	3	Y	4933	4799	0	144	1	43
						13	4	5426	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	4735	-0-	4735	4735	22	1	3604	3	Y	997	272	0	648	1	77
						12	4	1097	9							
06	34396 X	29661	-0-	-4735	-0-	55	1	23933	3	Y	5142	4695	0	524	1	-0-
						17	4	5656	9							
07	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	79	1	28410	3	Y	11571	11511	0			60
						76	4	12728	9							
08	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	75	1	20381	3	Y	7232	7243	0			49
						7	4	7955	9							
09	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	54	1	17369	3	Y	6235	6203	0	42	8	39
						4	4	6859	9							
*10	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	75	1	21587	3	Y	6024	6035	0			28
						6626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12919	-0-	12919	12919	255	1	8395	3	Y	3880	3369	0	340	1	171
						1	4	4268	9							
09	SHUT IN	44139	-0-	44139	57058	474	1	27534	3	Y	14656	14384	0	250	1	193
						9	4	16122	9							
10	SHUT IN	36619	-0-	36619	93677	342	1	22530	3	Y	12489	12552	0			130
						9	4	13738	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

05	SHUT IN	7774	-0-	7774	7774	30	1	4917	3	Y	2555	697	0	1661	1	197
						16	4	2811	9							
06	SHUT IN	38276	-0-	38276	46050	59	1	25805	3	Y	11266	10285	0	1178	1	-0-
						19	4	12393	9							
07	SHUT IN	30485	-0-	30485	76535	54	1	19154	3	Y	10205	10152	0			53
						51	4	11226	9							
08	SHUT IN	28574	-0-	28574	105109	71	1	19073	3	Y	8567	8562	0			58
						6	4	9424	9							
09	SHUT IN	23460	-0-	23460	128569	50	1	15938	3	Y	6789	6762	0	42	8	43
						4	4	7468	9							
10	SHUT IN	28920	-0-	28920	157489	75	1	21816	3	Y	6390	6403	0			30
						7029	9									

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

05	SHUT IN	65009	-0-	65009	65009	120	1	61170	3	Y	3371	3070	0			301
						11	4	3708	9							
06	129879 X	64870	-0-	-65009	-0-	152	1	60751	3	Y	3606	3828	0			79
						3967	9									
07	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	120	1	61199	3	Y	3701	3753	0			27
						2	4	4071	9							
08	69589 X	69589	-0-	-0-	-0-	83	1	61709	3	Y	7084	7067	0			44
						5	4	7792	9							
09	51202 X	51202	-0-	-0-	-0-	57	1	44265	3	Y	6184	6176	0			52
						78	4	6802	9							
*10	53428 X	53428	-0-	-0-	-0-	67	1	47583	3	Y	5243	5259	0			36
						11	4	5767	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	83676	-0-	83676	83676	157	1	79809	3	Y	3360	3060	0			300
						14	4	3696	9							
06	162207 X	78531	-0-	-83676	-0-	186	1	74150	3	Y	3814	4030	0			84
						4195	9									
07	85424 X	85424	-0-	-0-	-0-	160	1	81030	3	Y	3847	3903	0			28
						2	4	4232	9							
08	97458 X	97458	-0-	-0-	-0-	125	1	92440	3	Y	4441	4442	0			27
						8	4	4885	9							
09	88547 X	88547	-0-	-0-	-0-	109	1	84158	3	Y	3756	3751	0	1	8	31
						148	4	4132	9							
*10	91759 X	91759	-0-	-0-	-0-	124	1	87804	3	Y	3464	3471	0			24
						21	4	3810	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	62239	-0-	62239	62239	114	1	57770	3	Y	3950	3597	0			353
						10	4	4345	9							
06	121711 X	59472	-0-	-62239	-0-	137	1	54566	3	Y	4335	4593	0			95
						4769	9									
07	70835 X	66569	-0-	-4266	-0-	121	1	61664	3	Y	4347	4410	0			32
						2	4	4782	9							
08	70835 X	70799	-0-	-36	-0-	88	1	65689	3	Y	4560	4564	0			28
						6	4	5016	9							
09	68550 X	57851	-0-	-10699	-0-	69	1	52800	3	Y	4445	4436	0			37
						92	4	4890	9							
10	66557 X	58944	-0-	-7613	-0-	76	1	54159	3	Y	4269	4277	0			29
						13	4	4696	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	71327	-0-	71327	71327	133	1	67598	3	Y	3258	2967	0			291
						12	4	3584	9							
06	143796 X	72469	-0-	-71327	-0-	172	1	68554	3	Y	3403	3619	0			75
						3743	9									
07	88319 X	77880	-0-	-10439	-0-	146	1	73856	3	Y	3524	3573	0			26
						2	4	3876	9							
08	88319 X	87917	-0-	-402	-0-	109	1	81184	3	Y	6015	6004	0			37
						7	4	6617	9							
09	85470 X	84572	-0-	-898	-0-	103	1	79054	3	Y	4797	4794	0			40
						138	4	5277	9							
*10	112689 X	112689	-0-	-0-	-0-	151	1	107529	3	Y	4530	4539	0			31
						26	4	4983	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	3248	-0-	3248	3248	18	1	2934	3	Y	261	71	0	170	1	20
						9	4	287	9							
06	28222 X	24974	-0-	-3248	-0-	53	1	23187	3	Y	1561	1425	0	156	1	-0-
						17	4	1717	9							
07	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	75	1	27057	3	Y	13269	13200	0			69
						73	4	14596	9							
08	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	72	1	19584	3	Y	7712	7729	0			52
						7	4	8483	9							
09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	55	1	17632	3	Y	6725	6734	0			43
						4	4	7398	9							
*10	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	94	1	27076	3	Y	6530	6542	0			31
						7183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	11191	-0-	11191	11191	24	1	8623	3	Y	2304	2108	0	130	1	66
						10	4	2534	9							
06	49718 X	38527	-0-	-11191	-0-	80	1	26909	3	Y	10266	10070	0	166	1	96
						245	4	11293	9							
07	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-	66	1	22490	3	Y	8565	8575	0			86
						44	4	9422	9							
08	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	74	1	21780	3	Y	7244	7263	0			67
						1	4	7968	9							
*09	28500 X	22733	-0-	-5767	-0-	58	1	16792	3	Y	5310	5284	1			93
						42	4	5841	9							
10	29450 X	20321	-0-	-9129	-0-	80	1	14992	3	Y	4589	4615	0			67
						201	4	5048	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	7946	-0-	7946	7946	18	1	6572	3	Y	1225	1121	0	69	1	35
						8	4	1348	9							
06	41336 X	33390	-0-	-7946	-0-	75	1	25039	3	Y	7316	7164	0	118	1	69
						228	4	8048	9							
07	26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	55	1	18850	3	Y	7104	7102	0			71
						37	4	7814	9							
08	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	64	1	18935	3	Y	6190	6204	0			57
						1	4	6809	9							
09	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	56	1	16324	3	Y	4893	4865	0			85
						41	4	5382	9							
*10	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	3	Y	4691	4707	0			69
						200	4	5160	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	7390	-0-	7390	7390	17	1	6253	3	Y	1011	925	0	57	1	29
						8	4	1112	9							
06	42333 X	34943	-0-	-7390	-0-	79	1	26428	3	Y	7450	7289	0	120	1	70
						241	4	8195	9							
07	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	64	1	21608	3	Y	7840	7831	0			79
						42	4	8624	9							
08	24779 X	24779	-0-	-0-	-0-	61	1	18006	3	Y	6101	6123	0			57
						1	4	6711	9							
09	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	56	1	16216	3	Y	4823	4796	0			84
						41	4	5305	9							
*10	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	81	1	15126	3	Y	4572	4589	0			67
						203	4	5029	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	8944	-0-	8944	8944	17	1	6413	3	Y	2278	2085	0	128	1	65
						8	4	2506	9							
06	48093 X	39149	-0-	-8944	-0-	86	1	28714	3	Y	9171	9002	0	148	1	86
						261	4	10088	9							
07	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	73	1	24670	3	Y	8659	8658	0			87
						48	4	9525	9							
08	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	74	1	22340	3	Y	7677	7693	0			71
						2	4	8445	9							
09	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	63	1	18489	3	Y	6371	6331	0			111
						47	4	7008	9							
*10	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	93	1	17441	3	Y	5636	5664	0			83
						234	4	6200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	62243	-0-	62243	62243	113	1	57779	3	Y	3945	3593	0			352
						11	4	4340	9							
06	120472 X	58229	-0-	-62243	-0-	135	1	53595	3	Y	4090	4352	0			90
						4499	9									
07	62983 X	62983	-0-	-0-	-0-	114	1	58052	3	Y	4377	4435	0			32
						2	4	4815	9							
08	81783 X	81783	-0-	-0-	-0-	103	1	75930	3	Y	5222	5222	0			32
						6	4	5744	9							
*09	66409 X	66409	-0-	-0-	-0-	80	1	61773	3	Y	4044	4042	1			34
						108	4	4448	9							
*10	71170 X	71170	-0-	-0-	-0-	94	1	66686	3	Y	3976	3983	0			27
						16	4	4374	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14010 X	7144	-0-	-6866	-0-	33	1	775	3	Y	5756	3309	0	2034	1	413
						4	4	6332	9							
07	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	104	1	16267	3	Y	18964	17523	0	1711	1	143
						244	4	20860	9							
08	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	48	1	22810	3	Y	10091	10151	0	22	8	61
						1	4	11100	9							
09	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	36	1	19060	3	Y	6638	6593	0	35	8	71
						1	4	7302	9							
*10	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	40	1	19638	3	Y	6020	5672	0	170	1	50
						10	4	6622	9			199	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640 X	5232	-0-	-15408	-0-	46	1	1091	3	Y	3717	2137	0	1314	1	266
						6	4	4089	9							
07	29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	85	1	13252	3	Y	14215	13134	0	1240	1	107
						199	4	15637	9							
08	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	53	1	25446	3	Y	8918	8971	0			54
						2	4	9810	9							
09	30233 X	30233	-0-	-0-	-0-	44	1	23159	3	Y	6390	6340	0	35	8	69
						1	4	7029	9							
*10	32569 X	32569	-0-	-0-	-0-	54	1	26158	3	Y	5767	5618	0	168	1	50
						13	4	6344	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	8748	-0-	8748	8748	19	1	7071	3	Y	1499	1372	0	84	1	43
						9	4	1649	9							
06	53009 X	44261	-0-	-8748	-0-	109	1	36762	3	Y	6414	6293	0	104	1	60
						335	4	7055	9							
07	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	72	1	24530	3	Y	9087	9056	0			91
						48	4	9996	9							
08	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	71	1	20868	3	Y	7023	7049	0			65
						1	4	7725	9							
09	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	61	1	17803	3	Y	6487	6439	0			113
						45	4	7136	9							
*10	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	83	1	15553	3	Y	4879	4920	0			72
						208	4	5367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	24386	-0-	24386	24386	51	1	22094	3	Y	2023	1847	0	176	1	-0-
						16	4	2225	9							
07	SHUT IN	39368	-0-	39368	63754	105	1	37481	3	Y	1529	1521	0			8
						100	4	1682	9							
08	SHUT IN	49978	-0-	49978	113732	138	1	37655	3	Y	11065	10998	0			75
						13	4	12172	9							
09	SHUT IN	50204	-0-	50204	163936	123	1	39150	3	Y	9929	9938	0	3	8	63
						9	4	10922	9							
10	SHUT IN	29655	-0-	29655	193591	67	1	19281	3	Y	9370	9389	0			44
						10307	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	25297	-0-	25297	25297	32	1	14006	3	Y	10226	9336	0	890	1	-0-
						10	4	11249	9							
07	SHUT IN	36660	-0-	36660	61957	67	1	24078	3	Y	11319	11260	0			59
						64	4	12451	9							
08	SHUT IN	37314	-0-	37314	99271	100	1	27244	3	Y	9055	9052	0			62
						9	4	9961	9							
09	SHUT IN	36777	-0-	36777	136048	90	1	28734	3	Y	7224	7237	0	3	8	46
						7	4	7946	9							
10	SHUT IN	35650	-0-	35650	171698	103	1	29794	3	Y	5230	5251	0			25
						5753	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392 X	573	-0-	-12819	-0-	1	1	254	3	Y	288	79	0	187	1	22
						1	4	317	9							
06	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	46	1	19913	3	Y	5824	5317	0	529	1	-0-
						14	4	6406	9							
07	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	73	1	26471	3	Y	4131	4109	0			22
						71	4	4544	9							
08	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	90	1	24362	3	Y	5956	5937	0			41
						8	4	6552	9							
09	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	80	1	25614	3	Y	6339	6337	0	3	8	40
						6	4	6973	9							
*10	26849 X	26849	-0-	-0-	-0-	69	1	20017	3	Y	6148	6159	0			29
						6763	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	1186	-0-	1186	1186	5	1	696	3	Y	439	120	0	285	1	34
						2	4	483	9							
06	SHUT IN	25650	-0-	25650	26836	42	1	18691	3	Y	6275	5729	0	580	1	-0-
						14	4	6903	9							
07	SHUT IN	29232	-0-	29232	56068	67	1	24198	3	Y	4456	4433	0			23
						65	4	4902	9							
08	83568 X	27500	-0-	-56068	-0-	77	1	21007	3	Y	5826	5809	0			40
						7	4	6409	9							
09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	66	1	21078	3	Y	5926	5926	0	3	8	37
						5	4	6519	9							
*10	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	60	1	17273	3	Y	5627	5638	0			26
						6190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	8139	-0-	8139	8139	20	1	7037	3	Y	976	893	0	55	1	28
						8	4	1074	9							
06	53627 X	45488	-0-	-8139	-0-	117	1	39193	3	Y	5292	5185	0	85	1	50
						357	4	5821	9							
07	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	74	1	25273	3	Y	9260	9217	0			93
						49	4	10186	9							
08	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	76	1	22790	3	Y	7648	7670	0			71
						2	4	8413	9							
09	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	63	1	18438	3	Y	6087	6052	0			106
						46	4	6696	9							
*10	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	87	1	16141	3	Y	5181	5211	0			76
						215	4	5699	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65370 X	45850	-0-	-19520	-0-	100	1	42756	3	Y	2698	2246	0			452
						26	4	2968	9							
07	68633 X	68633	-0-	-0-	-0-	71	1	63960	3	Y	4167	4126	0	433	1	60
						18	4	4584	9							
08	85015 X	85015	-0-	-0-	-0-	62	1	78711	3	Y	5641	5609	0			92
						37	4	6205	9							
09	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	53	1	74610	3	Y	6191	6169	0			114
						10	4	6810	9							
*10	76438 X	76438	-0-	-0-	-0-	65	1	70852	3	Y	5003	5047	0			70
						18	4	5503	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71160 X	45101	-0-	-26059	-0-	98	1	41774	3	Y	2913	2425	0			488
						25	4	3204	9							
07	73532 X	69747	-0-	-3785	-0-	73	1	64877	3	Y	4344	4318	0	451	1	63
						19	4	4778	9							
08	81466 X	81466	-0-	-0-	-0-	57	1	73513	3	Y	7146	7092	0			117
						35	4	7861	9							
09	71160 X	70533	-0-	-627	-0-	46	1	64300	3	Y	5617	5630	0			104
						8	4	6179	9							
10	73532 X	69752	-0-	-3780	-0-	59	1	64485	3	Y	4720	4758	0			66
						16	4	5192	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74130 X	44311	-0-	-29819	-0-	99	1	42068	3	Y	1925	1603	0			322
						26	4	2118	9							
07	85885 X	85885	-0-	-0-	-0-	92	1	82514	3	Y	2959	2931	0	307	1	43
						24	4	3255	9							
08	93570 X	93570	-0-	-0-	-0-	71	1	90620	3	Y	2578	2579	0			42
						43	4	2836	9							
09	85366 X	85366	-0-	-0-	-0-	58	1	81805	3	Y	3175	3158	0			59
						10	4	3493	9							
*10	87310 X	87310	-0-	-0-	-0-	75	1	82081	3	Y	4667	4661	0			65
						20	4	5134	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86880 X	56190	-0-	-30690	-0-	125	1	52973	3	Y	2782	2316	0			466
						32	4	3060	9							
07	89776 X	88410	-0-	-1366	-0-	94	1	84013	3	Y	3890	3896	0	404	1	56
						24	4	4279	9							
08	101417 X	101417	-0-	-0-	-0-	73	1	93656	3	Y	6949	6891	0			114
						44	4	7644	9							
*09	97694 X	97694	-0-	-0-	-0-	64	1	90986	3	Y	6029	6032	1			111
						12	4	6632	9							
10	89776 X	83232	-0-	-6544	-0-	71	1	77432	3	Y	5191	5229	0			73
						19	4	5710	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	3132	-0-	3132	3132	16	1	387	3	Y	2479	1425	0	876	1	178
						2	4	2727	9							
*07	29574 X	26442	-0-	-3132	-0-	90	1	14025	3	Y	11015	10178	0	932	1	83
						210	4	12117	9							
*08	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	49	1	23313	3	Y	7789	7825	0			47
						1	4	8568	9							
*09	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	46	1	24470	3	Y	5920	5862	0	41	8	64
						1	4	6512	9							
*10	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	53	1	25754	3	Y	4997	4870	0	146	1	43
						13	4	5497	9			2	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	2716	-0-	2716	2716	15	1	364	3	Y	2123	1221	0	750	1	152
						2	4	2335	9							
*07	29846 X	27130	-0-	-2716	-0-	87	1	13576	3	Y	12058	11141	0	978	1	91
						203	4	13264	9							
*08	31170 X	31170	-0-	-0-	-0-	47	1	22188	3	Y	8122	8164	0			49
						1	4	8934	9							
*09	29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	43	1	23101	3	Y	6079	6057	0	5	8	66
						1	4	6687	9							
*10	30650 X	30650	-0-	-0-	-0-	51	1	24834	3	Y	5230	5098	0	153	1	45
						12	4	5753	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	1970	-0-	1970	1970	16	1	380	3	Y	1429	822	0	505	1	102
						2	4	1572	9							
*07	26402 X	24432	-0-	-1970	-0-	119	1	18446	3	Y	5083	4697	0	450	1	38
						276	4	5591	9							
*08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	64	1	30742	3	Y	7846	7836	0			48
						2	4	8631	9							
*09	39569 X	39569	-0-	-0-	-0-	57	1	30271	3	Y	8400	8357	0			91
						1	4	9240	9							
*10	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	50	1	24384	3	Y	6560	6403	0	191	1	57
						12	4	7216	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	22320 X	19947	-0-	-2373	-0-	27	1	11960	3	Y	7228	6599	0	629	1	-0-
						9	4	7951	9							
*07	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	79	1	28331	3	Y	8782	8736	0			46
						76	4	9660	9							
*08	38157 X	38157	-0-	-0-	-0-	106	1	28846	3	Y	8359	8348	0			57
						10	4	9195	9							
09	35783 X	35783	-0-	-0-	-0-	85	1	26998	3	Y	7904	7869	0	42	8	50
						6	4	8694	9							
*10	39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	107	1	31349	3	Y	7218	7234	0			34
						1	4	7940	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24570 X	21751	-0-	-2819	-0-	30	1	12757	3	Y	8141	7433	0	708	1	-0-
						9	4	8955	9							
07	41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	83	1	29878	3	Y	10050	9998	0			52
						80	4	11055	9							
08	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	95	1	25914	3	Y	9049	9039	0			62
						9	4	9954	9							
09	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	61	1	19376	3	Y	8340	8346	0	3	8	53
						4	4	9174	9							
*10	28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	66	1	19507	3	Y	8348	8362	0			39
						1	4	9183	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21360 X	18188	-0-	-3172	-0-	28	1	12131	3	Y	5473	4997	0	476	1	-0-
						9	4	6020	9							
07	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	78	1	27835	3	Y	6733	6698	0			35
						74	4	7406	9							
08	35132 X	35132	-0-	-0-	-0-	104	1	28312	3	Y	6097	6091	0			41
						9	4	6707	9							
09	33328 X	33328	-0-	-0-	-0-	79	1	25127	3	Y	7379	7370	0	3	8	47
						5	4	8117	9							
*10	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	61	1	17684	3	Y	7387	7399	0			35
						8126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21120	X	18784	-0-	-2336	-0-	28	1	12310	3	Y	5852	5343	0	509	1	-0-
							9	4	6437	9							
07	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	79	1	28348	3	Y	7221	7183	0			38
							76	4	7943	9							
08	37699	X	37699	-0-	-0-	-0-	106	1	29039	3	Y	7767	7752	0			53
							10	4	8544	9							
09	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	70	1	22451	3	Y	7740	7702	0	42	8	49
							5	4	8514	9							
*10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	67	1	19505	3	Y	7510	7524	0			35
							8261	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2416	-0-	2416	2416	62	1	1507	3	Y	762	438	0	269	1	55
							9	4	838	9							
07	26258	X	23842	-0-	-2416	-0-	121	1	18893	3	Y	4132	3819	0	337	1	31
							283	4	4545	9							
08	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	67	1	32209	3	Y	4993	4994	0			30
							2	4	5492	9							
09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	55	1	28802	3	Y	8773	8671	0	37	8	95
							1	4	9650	9							
*10	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	45	1	21732	3	Y	7470	7282	0	218	1	65
							11	4	8217	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2079	-0-	2079	2079	75	1	1804	3	Y	172	99	0	61	1	12
							11	4	189	9							
*07	22408	X	20329	-0-	-2079	-0-	112	1	17450	3	Y	2278	2105	0	168	1	17
							261	4	2506	9							
*08	37107	X	37107	-0-	-0-	-0-	70	1	33536	3	Y	3181	3179	0			19
							2	4	3499	9							
*09	42396	X	42396	-0-	-0-	-0-	63	1	33929	3	Y	7638	7574	0			83
							2	4	8402	9							
*10	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	51	1	25239	3	Y	6387	6229	0	186	1	55
							13	4	7026	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1430	-0-	1430	1430	47	1	1122	3	Y	232	133	0	82	1	17
							6	4	255	9							
07	22276	X	20846	-0-	-1430	-0-	110	1	17049	3	Y	3120	2884	0	230	1	23
							255	4	3432	9							
08	38574	X	38574	-0-	-0-	-0-	71	1	34027	3	Y	4067	4065	0			25
							2	4	4474	9							
09	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	64	1	34172	3	Y	8747	8677	0			95
							2	4	9622	9							
*10	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	49	1	24076	3	Y	7510	7321	0	219	1	65
							12	4	8261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	895	-0-	895	895	33	1	801	3	Y	51	29	0	18	1	4
						5	4	56	9							
07	16946 X	16051	-0-	-895	-0-	58	1	9003	3	Y	6232	5759	0	430	1	47
						135	4	6855	9							
08	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	44	1	20975	3	Y	8709	8703	0			53
						1	4	9580	9							
09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	47	1	24700	3	Y	6013	6001	0			65
						1	4	6614	9							
*10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	60	1	29034	3	Y	5261	5126	0	154	1	46
						14	4	5787	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	815	-0-	815	815	31	1	749	3	Y	28	16	0	10	1	2
						4	4	31	9							
07	18568 X	17753	-0-	-815	-0-	79	1	12237	3	Y	4776	4413	0	329	1	36
						183	4	5254	9							
08	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	96	1	46042	3	Y	12471	12431	0			76
						3	4	13718	9							
09	48060 X	48060	-0-	-0-	-0-	72	1	38171	3	Y	8923	8902	0			97
						2	4	9815	9							
*10	34493 X	34493	-0-	-0-	-0-	56	1	26998	3	Y	6751	6593	0	197	1	58
						13	4	7426	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	810	-0-	810	810	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	21049 X	16096	-0-	-4953	-0-	67	1	10385	3	Y	4990	4610	0	342	1	38
						155	4	5489	9							
08	37866 X	37866	-0-	-0-	-0-	56	1	26955	3	Y	9866	9844	0			60
						2	4	10853	9							
09	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	52	1	27467	3	Y	6648	6636	0			72
						1	4	7313	9							
*10	34949 X	34949	-0-	-0-	-0-	60	1	29404	3	Y	4973	4857	0	145	1	43
						15	4	5470	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	861	-0-	861	861	34	1	822	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	SHUT IN	15481	-0-	15481	16342	75	1	11782	3	Y	3134	2895	0	215	1	24
						177	4	3447	9							
08	SHUT IN	39606	-0-	39606	55948	74	1	35040	3	Y	4082	4081	0			25
						2	4	4490	9							
09	SHUT IN	41978	-0-	41978	97926	64	1	33954	3	Y	7235	7182	0			78
						1	4	7959	9							
10	SHUT IN	35203	-0-	35203	133129	59	1	28601	3	Y	5935	5789	0	173	1	51
						14	4	6529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	76175	-0-	76175	76175	93	1	72634	3	Y	3099	3013	0	53	1	33
						39	4	3409	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	22798	-0-	22798	22798	12304	3	10494	9	Y	9540	8493	0	996	1	51
10	SHUT IN	41713	-0-	41713	64511	28204	3	13509	9	Y	12281	12274	0			58

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	915	-0-	915	915	4	1	250	3	Y	601	281	1			320
						661	9									
09	SHUT IN	32034	-0-	32034	32949	23277	3	8757	9	Y	7961	7088	0	1150	1	43
10	SHUT IN	31175	-0-	31175	64124	23164	3	8011	9	Y	7283	7292	0			34

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	2043	-0-	2043	2043	9	1	537	3	Y	1361	637	1			724
						1497	9									
*09	39267 X	37224	-0-	-2043	-0-	25059	3	12165	9	Y	11059	9846	0	1878	1	59
*10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	27632	3	13026	9	Y	11842	11841	0	4	8	56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	23704	-0-	23704	23704	63	1	15225	3	Y	7631	3995	0	3383	1	230
						22	4	8394	9			23	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	154	1	23966	3	N	6275	5798	0	430	1	47
						359	4	6903	9							
08	63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	103	1	49381	3	N	12314	12286	0			75
						3	4	13545	9							
*09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	85	1	45192	3	N	7462	7456	0			81
						2	4	8208	9							
*10	31155 X	27704	-0-	-3451	-0-	47	1	22613	3	N	4575	4482	0	134	1	40
						11	4	5033	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	24719	-0-	24719	24719	65	1	15925	3	Y	7914	4156	0	3519	1	239
						24	4	8705	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	15203	-0-	15203	15203	36	1	8740	3	Y	5831	3062	0	2593	1	176
						13	4	6414	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	6276	-0-	6276	6276	9	1	2242	3	Y	3659	3404	1	2	8	253
						4025	9									
09	SHUT IN	16956	-0-	16956	23232	38	1	12353	3	Y	4150	4306	1	30	8	67
						4565	9									
10	SHUT IN	23202	-0-	23202	46434	67	1	17228	3	Y	5370	5403	1			34
						5907	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	161	1	25119	3	Y	6713	6203	0	460	1	50
						376	4	7384	9							
08	66102 X	66102	-0-	-0-	-0-	105	1	49960	3	Y	14576	14538	0			88
						3	4	16034	9							
09	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	72	1	38462	3	Y	8426	8423	0			91
						2	4	9269	9							
*10	43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	74	1	35855	3	Y	7255	7071	0	212	1	63
						18	4	7981	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	49511	-0-	49511	49511	61	1	37372	3	Y	10978	10269	0	609	1	100
							2	4	12076	9							
09	0	W	37598	-0-	37598	87109	63	1	29545	3	Y	7262	7189	0			173
							2	4	7988	9							
10	0	W	31479	-0-	31479	118588	71	1	25539	3	Y	5335	5382	0			126
							5869	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	45302	X	45302	-0-	-0-	-0-	59	1	35902	3	Y	8490	7945	0	468	1	77
							2	4	9339	9							
*09	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	57	1	26847	3	Y	5244	5196	0			125
							2	4	5768	9							
*10	28985	X	23799	-0-	-5186	-0-	48	1	17205	3	Y	5951	5935	0			141
							6546	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35526	X	24635	-0-	-10891	-0-	120	1	18815	3	Y	4925	4551	0	337	1	37
							282	4	5418	9							
08	50440	X	50440	-0-	-0-	-0-	90	1	42579	3	Y	7063	7057	0			43
							2	4	7769	9							
09	34615	X	34615	-0-	-0-	-0-	52	1	27665	3	Y	6270	6245	0			68
							1	4	6897	9							
10	35526	X	33982	-0-	-1544	-0-	52	1	25587	3	Y	7573	7354	0	221	1	66
							13	4	8330	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17629	-0-	17629	57945	70	1	13412	3	Y	3692	3716	1			34
							86	4	4061	9							
06	72561	X	14616	-0-	-57945	-0-	39	1	10452	3	Y	3743	3741	1			36
							8	4	4117	9							
07	22320	X	16188	-0-	-6132	-0-	62	1	13241	3	Y	2594	2587	1			43
							32	4	2853	9							
08	22320	X	16523	-0-	-5797	-0-	80	1	13177	3	Y	2968	2	0	2936	1	73
							1	4	3265	9							
09	21600	X	13971	-0-	-7629	-0-	121	1	11119	3	Y	2478	2238	0	243	1	70
							5	4	2726	9							
10	22320	X	11072	-0-	-11248	-0-	62	1	8401	3	Y	2362	2370	0			62
							11	4	2598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	49140 X	7997	-0-	-41143	-0-	13	1	7309	3	Y	612	561	0	5	1	46
						2	4	673	9							
*10	53747 X	53747	-0-	-0-	-0-	59	1	46327	3	Y	6669	6483	0	160	1	72
						25	4	7336	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	33232 X	19305	-0-	-13927	-0-	56	1	15064	3	Y	3799	3257	1			542
						6	4	4179	9							
*08	54452 X	54452	-0-	-0-	-0-	72	1	44682	3	Y	8814	8758	0	514	1	84
						3	4	9695	9							
09	41119 X	41119	-0-	-0-	-0-	75	1	34983	3	Y	5508	5461	0			131
						2	4	6059	9							
*10	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	95	1	34030	3	Y	4746	4765	0			112
						5221	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	57041 X	57041	-0-	-0-	-0-	77	1	47490	3	Y	8610	8053	0	479	1	78
						3	4	9471	9							
*09	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	76	1	35837	3	Y	5919	5856	0			141
						3	4	6511	9							
*10	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	96	1	34439	3	Y	4949	4973	0			117
						5444	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	50778 X	10328	-0-	-40450	-0-	29	1	8044	3	Y	2046	1754	1			292
						4	4	2251	9							
*08	54505 X	54505	-0-	-0-	-0-	70	1	43332	3	Y	10091	9698	0	589	1	96
						3	4	11100	9							
09	49140 X	36068	-0-	-13072	-0-	65	1	30443	3	Y	5053	5029	0			120
						2	4	5558	9							
10	50778 X	35495	-0-	-15283	-0-	85	1	30281	3	Y	4663	4673	0			110
						5129	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17515 X	8183	-0-	-9332	-0-	11	1	2889	3	Y	4803	4471	1			332
						5283	9									
*09	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	46	1	14680	3	Y	6491	6717	1			106
						7140	9									
*10	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	66	1	16793	3	Y	5472	5543	1			35
						6019	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21762 X	9754	-0-	-12008	-0-	12	1	3105	3	Y	6034	5617	1			417
						6637	9									
*09	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	44	1	14102	3	Y	6455	6767	1			105
						7101	9									
*10	21762 X	19412	-0-	-2350	-0-	52	1	13453	3	Y	5370	5441	1			34
						5907	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1717	-0-	1717	1717	3	1	788	3	Y	842	377	0	345	1	120
						926	9									
08	48027 X	46310	-0-	-1717	-0-	62	1	38604	3	Y	6946	6595	0	405	1	66
						3	4	7641	9							
09	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	61	1	28230	3	Y	4421	4382	0			105
						2	4	4863	9							
*10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	74	1	26291	3	Y	3896	3909	0			92
						4286	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	23983	-0-	23983	23983	27	1	13048	3	Y	9916	4760	0	5039	1	117
						10908	9									
09	SHUT IN	26727	-0-	26727	50710	38	1	16187	3	Y	9547	9501	0	87	1	76
						10502	9									
10	SHUT IN	26017	-0-	26017	76727	48	1	15546	3	Y	9475	9384	0	37	8	130
						10423	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32457 X	29570	-0-	-2887	-0-	151	1	23501	3	Y	5060	4676	0	346	1	38
						352	4	5566	9							
08	63068 X	63068	-0-	-0-	-0-	107	1	51266	3	Y	10629	10603	0			64
						3	4	11692	9							
09	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	68	1	36314	3	Y	8103	8079	0			88
						2	4	8913	9							
10	32457 X	32425	-0-	-32	-0-	51	1	25037	3	Y	6658	6494	0	194	1	58
						13	4	7324	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			25

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49			49

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143			143

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54			54

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	429			429

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	13887	-0-	13887	13887	103	1	8062	3	Y	5200	4336	0	730	1	134
						2	4	5720	9							
*08	SHUT IN	22550	-0-	22550	36437	133	1	13496	3	Y	8099	7510	0	598	1	125
						12	4	8909	9							
*09	SHUT IN	25795	-0-	25795	62232	123	1	17148	3	Y	7740	7810	1			55
						10	4	8514	9							
10	SHUT IN	23893	-0-	23893	86125	118	1	16495	3	Y	6601	6598	0			58
						19	4	7261	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	14281	-0-	14281	14281	113	1	8908	3	Y	4780	3985	0	671	1	124
						2	4	5258	9							
08	SHUT IN	25482	-0-	25482	39763	162	1	16459	3	Y	8042	7448	0	594	1	124
						15	4	8846	9							
*09	SHUT IN	30050	-0-	30050	69813	152	1	21126	3	Y	7963	8030	1			57
						13	4	8759	9							
10	SHUT IN	31157	-0-	31157	100970	160	1	22220	3	Y	7955	7942	0			70
						26	4	8751	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	62648	-0-	62648	62648	75	1	58557	3	Y	3622	3309	0	58	1	37
						32	4	3984	9			218	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	14403	-0-	14403	14403	114	1	8985	3	Y	4820	4018	0	677	1	125
						2	4	5302	9							
08	0 W	28978	-0-	28978	43381	188	1	19152	3	Y	8745	8089	0	645	1	135
						18	4	9620	9			1	8			
09	0 W	29042	-0-	29042	72423	131	1	18308	3	Y	9629	9695	0			69
						11	4	10592	9							
10	0 W	33411	-0-	33411	105834	163	1	22630	3	Y	9629	9614	0			84
						26	4	10592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	9746	-0-	9746	9746	88	1	6970	3	Y	2443	2037	0	343	1	63
						1	4	2687	9							
08	SHUT IN	22895	-0-	22895	32641	164	1	16680	3	Y	5487	5057	0	405	1	85
						15	4	6036	9			3	8			
09	SHUT IN	22950	-0-	22950	55591	95	1	13248	3	Y	8726	8749	0			62
						8	4	9599	9							
10	SHUT IN	27103	-0-	27103	82694	92	1	12775	3	Y	12928	12877	0			113
						15	4	14221	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86552 X	44737	-0-	-41815	-0-	58	1	42830	3	Y	1651	929	0	487	1	235
						33	4	1816	9							
09	97513 X	97513	-0-	-0-	-0-	156	1	91287	3	Y	5490	5036	0	279	1	410
						31	4	6039	9							
*10	104905 X	104905	-0-	-0-	-0-	127	1	99378	3	Y	4860	4676	0	492	1	52
						54	4	5346	9			50	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	79	1	46430	3	Y	1650	1514	0	13	1	123
						16	4	1815	9							
*10	85688 X	85688	-0-	-0-	-0-	100	1	78596	3	Y	6317	6091	0	231	1	67
						43	4	6949	9			51	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	95108 X	46182	-0-	-48926	-0-	59	1	43723	3	Y	2151	1210	0	635	1	306
						34	4	2366	9							
09	104147 X	104147	-0-	-0-	-0-	168	1	98565	3	Y	4892	4488	0	345	1	365
						33	4	5381	9							
*10	133493 X	133493	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	6982	6787	0	485	1	75
						68	4	7680	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1835	-0-	1835	1835	3	1	768	3	Y	967	433	0	396	1	138
						1064	9									
08	SHUT IN	44688	-0-	44688	46523	62	1	38303	3	Y	5745	5493	0	335	1	55
						3	4	6320	9							
09	SHUT IN	30101	-0-	30101	76624	54	1	25350	3	Y	4268	4221	0			102
						2	4	4695	9							
10	SHUT IN	29694	-0-	29694	106318	71	1	25278	3	Y	3950	3959	0			93
						4345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	722	323	0	296	1	103
						794	9									
08	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	51	1	31423	3	Y	5916	5617	0	345	1	57
						2	4	6508	9							
09	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	51	1	24014	3	Y	4489	4439	0			107
						2	4	4938	9							
*10	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	70	1	25023	3	Y	4511	4511	0			107
						4962	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1589	-0-	1589	1589	2	1	785	3	Y	728	326	0	298	1	104
						1	4	801	9							
08	47152 X	45563	-0-	-1589	-0-	63	1	38714	3	Y	6166	5851	0	360	1	59
						3	4	6783	9							
09	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	54	1	25412	3	Y	4207	4166	0			100
						2	4	4628	9							
*10	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	67	1	24034	3	Y	4404	4400	0			104
						4844	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	557	-0-	557	557	14	1	473	3	Y	64	38	0	19	1	7
						70	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1758	1368	1			390
08	SHUT IN	22972	-0-	22972	22972	20	1	9926	3	Y	11842	5685	0	6407	1	140
						13026	9									
09	SHUT IN	30649	-0-	30649	53621	43	1	18154	3	Y	11320	11267	0	103	1	90
						12452	9									
10	SHUT IN	24898	-0-	24898	78519	51	1	16545	3	Y	7547	7533	0			104
						8302	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2092	1628	1			464
08	SHUT IN	29422	-0-	29422	29422	32	1	15616	3	Y	12522	6011	0	6827	1	148
						13774	9									
09	SHUT IN	35219	-0-	35219	64641	52	1	22110	3	Y	11870	11815	0	108	1	95
						13057	9									
10	SHUT IN	28430	-0-	28430	93071	58	1	19049	3	Y	8475	8453	0			117
						9323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2151	1674	1			477
08	SHUT IN	22626	-0-	22626	22626	22	1	10412	3	Y	11084	5321	0	6109	1	131
						12192	9									
09	SHUT IN	30911	-0-	30911	53537	44	1	18907	3	Y	10873	10818	0	99	1	87
						11960	9									
10	SHUT IN	12595	-0-	12595	66132	22	1	7069	3	Y	5004	5022	0			69
						5504	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2476	1927	1			549
08	SHUT IN	27116	-0-	27116	27116	30	1	14488	3	Y	11453	5498	0	6369	1	135
						12598	9									
09	SHUT IN	33798	-0-	33798	60914	54	1	22801	3	Y	9948	9913	0	91	1	79
						10943	9									
10	SHUT IN	26289	-0-	26289	87203	56	1	18320	3	Y	7194	7174	0			99
						7913	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	2226	-0-	2226	2226	24	1	1857	3	Y	314	262	0	44	1	8
						345	9									
08	SHUT IN	21233	-0-	21233	23459	181	1	18439	3	Y	2360	2158	0	174	1	36
						17	4	2596	9							
09	SHUT IN	23424	-0-	23424	46883	112	1	15626	3	Y	6978	6964	0			50
						10	4	7676	9							
10	SHUT IN	29172	-0-	29172	76055	112	1	15681	3	Y	12146	12090	0			106
						18	4	13361	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	747	-0-	747	747	19	1	638	3	Y	82	49	0	24	1	9
						90	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	21146	-0-	21146	21146	41	1	13414	3	Y	6992	6897	0			95
						7691	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1037	-0-	1037	1037	2	1	528	3	Y	461	206	0	189	1	66
						507	9									
08	SHUT IN	40619	-0-	40619	41656	57	1	35031	3	Y	5026	4751	0	293	1	48
						2	4	5529	9							
09	SHUT IN	25443	-0-	25443	67099	45	1	20503	3	Y	4449	4391	0			106
						1	4	4894	9							
10	SHUT IN	24994	-0-	24994	92093	57	1	20300	3	Y	4215	4221	0			100
						4637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3023	-0-	3023	3023	5	1	1404	3	Y	1467	1366	1			101
						1614	9									
09	SHUT IN	15391	-0-	15391	18414	29	1	9475	3	Y	5352	5366	1			87
						5887	9									
10	SHUT IN	17143	-0-	17143	35557	48	1	12194	3	Y	4455	4514	1			28
						4901	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	SHUT IN	7966	-0-	7966	7966	79	1	6217	3	Y	1516	1264	0	213	1		39
						2	4	1668	9								
08	SHUT IN	14608	-0-	14608	22574	105	1	10738	3	Y	3414	3148	0	252	1		53
						10	4	3755	9								
09	SHUT IN	16394	-0-	16394	38968	95	1	13203	3	Y	2807	2840	0				20
						8	4	3088	9								
10	SHUT IN	14117	-0-	14117	53085	63	1	8879	3	Y	4695	4674	0				41
						10	4	5165	9								

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	SHUT IN	3969	-0-	3969	3969	9	1	2446	3	Y	1376	1170	1	119	8		87
						1514	9										
09	SHUT IN	28650	-0-	28650	32619	64	1	20464	3	Y	7384	7351	1				120
						8122	9										
10	SHUT IN	30730	-0-	30730	63349	88	1	22549	3	Y	7357	7430	1				47
						8093	9										

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	SHUT IN	42874	-0-	42874	42874	51	1	39707	3	Y	2813	2735	0	48	1		30
						22	4	3094	9								

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	SHUT IN	5765	-0-	5765	5765	12	1	3081	3	Y	2429	2261	1				168
						2672	9										
09	SHUT IN	31940	-0-	31940	37705	75	1	24087	3	Y	7071	7124	1				115
						7778	9										
10	SHUT IN	37250	-0-	37250	74955	102	1	25998	3	Y	10136	10187	1				64
						11150	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	5785	-0-	5785	5785	29	1	2883	3	Y	2609	2345	0	190	1	40
						3	4	2870	9			34	8			
09	SHUT IN	29791	-0-	29791	35576	117	1	16293	3	Y	12155	12108	0			87
						10	4	13371	9							
10	SHUT IN	24793	-0-	24793	60369	99	1	13785	3	Y	9903	9903	0			87
						16	4	10893	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	4467	-0-	4467	4467	19	1	1844	3	Y	2365	2095	0	170	1	36
						2	4	2602	9			64	8			
09	SHUT IN	35101	-0-	35101	39568	175	1	24298	3	Y	9648	9615	0			69
						15	4	10613	9							
10	SHUT IN	32822	-0-	32822	72390	153	1	21213	3	Y	10392	10370	0			91
						25	4	11431	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	5198	-0-	5198	5198	24	1	2526	3	Y	2405	2154	0	175	1	37
						2	4	2646	9			39	8			
09	SHUT IN	32759	-0-	32759	37957	152	1	21173	3	Y	10383	10346	0			74
						13	4	11421	9							
10	SHUT IN	35505	-0-	35505	73462	171	1	23623	3	Y	10621	10602	0			93
						28	4	11683	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	4973	-0-	4973	4973	26	1	2694	3	Y	2046	1827	0	148	1	31
						2	4	2251	9			40	8			
09	SHUT IN	30465	-0-	30465	35438	143	1	19876	3	Y	9485	9448	0			68
						12	4	10434	9							
10	SHUT IN	29846	-0-	29846	65284	145	1	20238	3	Y	8582	8575	0			75
						23	4	9440	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	7046	-0-	7046	7046	11	1	5271	3	Y	1604	684	0	724	1	17
						1764	9					179	8			
09	SHUT IN	32793	-0-	32793	39839	62	1	26417	3	Y	5740	5659	0	52	1	46
						6314	9									
10	SHUT IN	33995	-0-	33995	73834	72	1	23431	3	Y	9538	9453	0			131
						10492	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5829	-0-	5829	5829	13	1	3408	3	Y	2189	2038	1			151
						2408	9									
09	SHUT IN	30744	-0-	30744	36573	76	1	24663	3	Y	5459	5521	1			89
						6005	9									
10	SHUT IN	38974	-0-	38974	75547	112	1	28619	3	Y	9312	9342	1			59
						10243	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3436	-0-	3436	3436	5	1	1352	3	Y	1890	1759	1			131
						2079	9									
09	SHUT IN	24788	-0-	24788	28224	62	1	20048	3	Y	4253	4315	1			69
						4678	9									
10	SHUT IN	26394	-0-	26394	54618	77	1	19839	3	Y	5889	5921	1			37
						6478	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	25063	-0-	25063	25063	32	1	15409	3	Y	8747	4198	0	4444	1	103
						9622	9					2	8			
09	SHUT IN	28503	-0-	28503	53566	43	1	18164	3	Y	9360	9303	0	85	1	75
						10296	9									
10	SHUT IN	37602	-0-	37602	91168	85	1	27683	3	Y	8940	8892	0			123
						9834	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	22084	-0-	22084	22084	19148	3	2936	9	Y	2669	2376	0	279	1	14
10	SHUT IN	31868	-0-	31868	53952	25554	3	6314	9	Y	5740	5727	0			27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3332	-0-	3332	3332	19	1	1922	3	Y	1263	1150	0	93	1	20
						2	4	1389	9							
09	SHUT IN	16846	-0-	16846	20178	67	1	9339	3	Y	6758	6730	0			48
						6	4	7434	9							
10	SHUT IN	16590	-0-	16590	36768	71	1	9788	3	Y	6109	6103	0			54
						11	4	6720	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	8053	-0-	8053	8053	18	1	1776	3	Y	5689	4646	0	1007	1	36
						1	4	6258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	17977	-0-	17977	17977	81	1	7993	3	Y	8996	5208	0	3421	1	367
						7	4	9896	9							
10	SHUT IN	46152	-0-	46152	64129	42	1	25423	3	Y	18806	17331	0	1456	1	384
						20687	9					2	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	81	1	7910	3	Y	5399	3126	0	2053	1	220
						7	4	5939	9							
10	SHUT IN	37576	-0-	37576	51513	41	1	24463	3	Y	11884	10954	0	908	1	242
						13072	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8717 - 16222

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	8453	-0-	8453	8453	48	1	4771	3	Y	3300	1910	0	1255	1	135
						4	4	3630	9							
10	SHUT IN	24136	-0-	24136	32589	25	1	14848	3	Y	8421	7762	0	622	1	172
						9263	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	5286	-0-	5286	5286	46	1	4489	3	Y	679	393	0	258	1	28
						4	4	747	9							
10	SHUT IN	27755	-0-	27755	33041	43	1	26073	3	Y	1489	1373	0	114	1	30
						1	4	1638	9							

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

09	SHUT IN	28882	-0-	28882	28882	34	1	27603	3	Y	1119	1094	0	6	1	19
						14	4	1231	9							
10	SHUT IN	43679	-0-	43679	72561	48	1	40299	3	Y	3024	2989	0			54
						6	4	3326	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	51410	-0-	51410	51410	62	1	48605	3	Y	2470	2401	0	42	1	27
						26	4	2717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	951	-0-	951	951	4	1	261	3	Y	624	292	1			332
						686	9									
09	SHUT IN	29571	-0-	29571	30522	20196	3	9375	9	Y	8523	7588	0	1221	1	46
10	SHUT IN	37119	-0-	37119	67641	25841	3	11278	9	Y	10253	10251	0			48

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	50610 X	8390	-0-	-42220	-0-	13	1	7741	3	Y	575	527	0	5	1	43
						3	4	633	9							
*10	52723 X	52723	-0-	-0-	-0-	56	1	43906	3	Y	7943	7721	0	179	1	86
						24	4	8737	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	56640 X	8455	-0-	-48185	-0-	13	1	7733	3	Y	642	589	0	5	1	48
						3	4	706	9							
*10	58528 X	49013	-0-	-9515	-0-	52	1	40951	3	Y	7262	7060	0	172	1	78
						22	4	7988	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6912 - 12711

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

05	26815 X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	1	8	526
06	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1			227
07	24366 X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1			83
08	22723 X	22545	-0-	-178	-0-	21350	2	1195	9	N	1086	1055	1	2	8	112
09	26880 X	23607	-0-	-3273	-0-	22277	2	1330	9	N	1209	1051	1	1	8	269
10	27776 X	21028	-0-	-6748	-0-	19866	2	1162	9	N	1056	890	1	4	8	431

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

05	41385 X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1			804
						3692	9									
06	40050 X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1			273
						3324	9									
07	37975 X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1			470
						3902	9									
08	37975 X	31345	-0-	-6630	-0-	276	1	27438	2	N	3301	3485	1			286
						3631	9									
09	31590 X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					286
10	33356 X	30	-0-	-33326	-0-	2	1	17	2	N	10	4	8			292
						11	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	2	8	-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
07	14849 X	13585	-0-	-1264	-0-	10870	2	2715	9	N	2468	2467	1	1	8	-0-
08	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	12558	2	3067	9	Y	2788	2649	1			139
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1832	2	367	9	Y	334	3	8			470
10	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	1	469	1	1	8	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			109
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	319	1	18159	2	N	983	697	1			395
							1081	9									
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	405	1	19286	2	N	1020	881	1	1	8	533
							1122	9									
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	385	1	15928	2	N	877	1220	1	2	8	188
							965	9									
09	19560	X	15710	-0-	-3850	-0-	345	1	14466	2	N	817	537	1			468
							899	9									
10	20801	X	14784	-0-	-6017	-0-	339	1	13606	2	N	763	1061	1	1	8	169
							839	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

*02	T. A.		20477	-0-	20477	20477	361	1	17565	2	N	2319	1980	1			461
							2551	9									
*03	T. A.		18965	-0-	18965	39442	347	1	16279	2	N	2126	1966	1	6	8	615
							2339	9									
*04	T. A.		16065	-0-	16065	55507	366	1	13866	2	N	1666	1454	1	1	8	826
							1833	9									
*05	T. A.		14472	-0-	14472	69979	188	1	12631	2	N	1503	1582	1	2	8	745
							1653	9									
*06	T. A.		6191	-0-	6191	76170	171	1	5370	2	N	591	1232	1			104
							650	9									
*07	76366	X	196	-0-	-76170	-0-	196	1			N	-0-					104
*08	18786	X	6212	-0-	-12574	-0-	189	1	5330	2	N	630	355	1			379
							693	9									
*09	15840	X	1485	-0-	-14355	-0-	204	1	1167	2	N	104	483	1			-0-
							114	9									
*10	14353	X	2419	-0-	-11934	-0-	26	1	2096	2	Y	270	191	1			79
							297	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

*01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	495	1	11378	2	N	1503	1633	1			362
							1653	9									
*02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	209	1	10150	2	N	1235	1439	1			158
							1359	9									
*03	14198	X	13020	-0-	-1178	-0-	241	1	11304	2	N	1341	889	1	2	8	608
							1475	9									
*04	12900	X	10926	-0-	-1974	-0-	251	1	9503	2	N	1065	909	1	2	8	762
							1172	9									
*05	13330	X	11651	-0-	-1679	-0-	152	1	10266	2	N	1121	1054	1	2	8	827
							1233	9									
*06	12840	X	4298	-0-	-8542	-0-	121	1	3805	2	N	338	1041	1			124
							372	9									
*07	12896	X	196	-0-	-12700	-0-	195	1	1	9	N	1	1	8			124
*08	12896	X	6652	-0-	-6244	-0-	205	1	5754	2	N	630	348	1			406
							693	9									
*09	11190	X	1446	-0-	-9744	-0-	199	1	1142	2	N	95	500	1	1	8	-0-
							105	9									
*10	11563	X	3171	-0-	-8392	-0-	33	1	2703	2	Y	395	282	1			113
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	202	1	26400	2	N	1884	1783	1	1	8	874
							2072	9									
06	29250	X	28011	-0-	-1239	-0-	158	1	25895	2	N	1780	2299	1	1	8	354
							1958	9									
07	29419	X	11855	-0-	-17564	-0-	95	1	10927	2	N	757	870	1			241
							833	9									
08	28675	X	11901	-0-	-16774	-0-	11297	2	604	9	N	549	681	1	20	5	89
09	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					N	2	1	8			90
*10	28954	X	-0-	-0-	-28954	-0-					N	32					122

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	24688	-0-	-2747	-0-	171	1	22451	2	N	1878	1952	1	1	8	715
							2066	9									
06	26190	X	23430	-0-	-2760	-0-	130	1	21355	2	N	1768	1975	1			508
							1945	9									
07	26474	X	10227	-0-	-16247	-0-	81	1	9330	2	N	742	879	1			371
							816	9									
08	24924	X	20230	-0-	-4694	-0-	18698	2	1532	9	N	1393	1583	1			181
09	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	13	1	26402	2	N	2222	1763	1			640
							2444	9									
*10	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	79	1	25657	2	N	2138	2112	1			666
							2352	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	18131	-0-	-5553	-0-	72	1	14984	2	N	2795	2687	1	6	8	877
							3075	9									
06	22920	X	13008	-0-	-9912	-0-	599	1	10437	2	N	1793	2266	1			404
							1972	9									
07	23684	X	21951	-0-	-1733	-0-	771	1	17704	2	N	3160	2978	1			586
							3476	9									
08	19933	X	18806	-0-	-1127	-0-	691	1	15193	2	N	2656	2973	1	1	8	268
							2922	9									
09	17550	X	17007	-0-	-543	-0-	602	1	13534	2	N	2610	2451	1	2	8	425
							2871	9									
10	21948	X	16950	-0-	-4998	-0-	613	1	13499	2	N	2580	2486	1			519
							2838	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47678	X	44013	-0-	-3665	-0-	199	1	40170	2	N	3313	3355	1	1	8	762
							3644	9									
06	43920	X	42517	-0-	-1403	-0-	155	1	38897	2	N	3150	3350	1	1	8	561
							3465	9									
07	45384	X	13909	-0-	-31475	-0-	59	1	12753	2	N	997	1415	1			143
							1097	9									
08	45384	X	37891	-0-	-7493	-0-	67	1	34687	2	N	2852	2439	1			556
							3137	9									
09	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	91	1	41431	2	N	3500	3480	1			576
							3850	9									
10	44020	X	42644	-0-	-1376	-0-	76	1	38967	2	N	3274	3173	1	1	8	676
							3601	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	16485	-0-	-1743	-0-	15429	2	1056	9	N	960	906	1	1	8	782
06	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1			241
07	16957	X	14296	-0-	-2661	-0-	13388	2	908	9	N	825	694	1			372
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16862	2	1009	9	N	917	1043	1			246
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15632	2	927	9	N	843	898	1			191
10	16492	X	16358	-0-	-134	-0-	15424	2	934	9	N	849	699	1			341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	34	1	7062	2	N	1460	1427	1			790
							1606	9									
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	1	8	492
							1046	9									
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	358	1	8222	2	N	1801	1772	1			521
							1981	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	402	1	8817	2	N	1796	1966	1	1	8	350
							1976	9									
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	428	1	9608	2	N	1799	1775	1	1	8	373
							1979	9									
*10	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	414	1	9098	2	N	1834	1786	1	2	8	419
							2017	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

*11	24570	X	61	-0-	-24509	-0-	2	1	47	2	N	11	355	1	2	8	158
							12	9									
*12	25389	X	12543	-0-	-12846	-0-	214	1	10583	2	N	1587	1080	1			665
							1746	9									
*01	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	293	1	23182	2	N	3755	4096	1			324
							4131	9									
*02	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	252	1	17168	2	N	2692	2676	1			340
							2961	9									
*03	22413	X	20919	-0-	-1494	-0-	274	1	17612	2	N	2757	2311	1			786
							3033	9									
*04	26430	X	17809	-0-	-8621	-0-	196	1	15143	2	N	2245	1965	1	1	8	1065
							2470	9									
*05	27311	X	18475	-0-	-8836	-0-	247	1	15525	2	N	2457	2434	1	1	8	1087
							2703	9									
*06	26430	X	17420	-0-	-9010	-0-	274	1	14608	2	N	2307	2979	1			415
							2538	9									
*07	22289	X	17711	-0-	-4578	-0-	227	1	14926	2	N	2325	2460	1			280
							2558	9									
*08	20646	X	16553	-0-	-4093	-0-	251	1	13951	2	N	2137	2096	1			321
							2351	9									
*09	17640	X	15483	-0-	-2157	-0-	230	1	12978	2	N	2068	2120	1			269
							2275	9									
10	18228	X	15698	-0-	-2530	-0-	205	1	13019	2	N	2249	2121	1			397
							2474	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

05	14942	X	7598	-0-	-7344	-0-	115	1	6723	2	N	691	723	1	8	8	802
							760	9									
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	3	8	97
07	13795	X	3050	-0-	-10745	-0-	5	1	2813	2	N	211	178	1	1	8	129
							232	9									
08	13795	X	1520	-0-	-12275	-0-	1301	2	219	9	N	199					328
09	12870	X	1643	-0-	-11227	-0-	10	1	1489	2	N	131	459	1			-0-
							144	9									
*10	7595	X	626	-0-	-6969	-0-	558	2	68	9	Y	62	56	1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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	16089	X	9587	-0-	-6502	-0-	145	1	8431	2	N	919	1076	1			598
							1011	9									
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	3	8	249
07	14167	X	4741	-0-	-9426	-0-	8	1	4345	2	N	353	509	1	1	8	92
							388	9									
08	14105	X	1395	-0-	-12710	-0-	1259	2	136	9	N	124					216
09	13500	X	1817	-0-	-11683	-0-	12	1	1655	2	N	136	304	1	1	8	47
							150	9									
*10	9579	X	544	-0-	-9035	-0-	471	2	73	9	Y	66	65	1	1	8	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

05	71672	X	59176	-0-	-12496	-0-	203	1	56007	2	N	2696	2686	1			1134
							2966	9									
06	66300	X	57086	-0-	-9214	-0-	187	1	54099	2	N	2545	3012	1			667
							2800	9									
07	64232	X	56588	-0-	-7644	-0-	129	1	54009	2	N	2227	2109	1			785
							2450	9									
08	62031	X	55600	-0-	-6431	-0-	71	1	52934	2	N	2359	2624	1			520
							2595	9									
09	57270	X	52133	-0-	-5137	-0-	65	1	49525	2	N	2312	2287	1			545
							2543	9									
10	59179	X	52312	-0-	-6867	-0-	78	1	49674	2	N	2327	2094	1			778
							2560	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

05	15004	X	11660	-0-	-3344	-0-	104	1	10767	2	N	717	709	1	1	8	706
							789	9									
06	14520	X	10708	-0-	-3812	-0-	69	1	9942	2	N	634	1234	1			106
							697	9									
07	13330	X	9887	-0-	-3443	-0-	77	1	9055	2	N	686	674	1			118
							755	9									
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	148	1	10773	2	N	715	522	1			311
							787	9									
09	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	148	1	10296	2	N	627	696	1	1	8	241
							690	9									
10	11656	X	10683	-0-	-973	-0-	134	1	9823	2	N	660	695	1			206
							726	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

05	28954	X	22132	-0-	-6822	-0-	20592	2	1540	9	N	1400	1245	1	2	8	827
06	28020	X	21441	-0-	-6579	-0-	19999	2	1442	9	N	1311	1745	1			393
07	27001	X	23169	-0-	-3832	-0-	21643	2	1526	9	N	1387	1231	1			549
08	26009	X	21063	-0-	-4946	-0-	19620	2	1443	9	N	1312	1595	1			266
09	21450	X	19886	-0-	-1564	-0-	18483	2	1403	9	N	1275	1227	1	2	8	312
10	23157	X	21024	-0-	-2133	-0-	19542	2	1482	9	N	1347	1391	1			268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15390	X	10533	-0-	-4857	-0-	393	1	8455	2	N	1532	1604	1	6	8	176
							1685	9									
*12	15903	X	11518	-0-	-4385	-0-	194	1	9589	2	N	1577	1248	1	3	8	502
							1735	9									
*01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	115	1	9117	2	N	1565	1601	1			466
							1722	9									
*02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	117	1	8012	2	N	1324	1588	1			202
							1456	9									
*03	11439	X	10041	-0-	-1398	-0-	130	1	8364	2	N	1406	893	1			715
							1547	9									
*04	10950	X	8867	-0-	-2083	-0-	96	1	7445	2	N	1205	1072	1	1	8	847
							1326	9									
*05	11315	X	9032	-0-	-2283	-0-	120	1	7541	2	N	1246	893	1			1200
							1371	9									
*06	10500	X	7392	-0-	-3108	-0-	117	1	6210	2	N	968	1945	1			223
							1065	9									
*07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	142	1	9316	2	N	1510	1411	1			322
							1661	9									
*08	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	147	1	8192	2	N	1280	1222	1			380
							1408	9									
*09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	135	1	7599	2	N	1140	1035	1	4	8	481
							1254	9									
10	10974	X	8689	-0-	-2285	-0-	114	1	7268	2	N	1188	1202	1	2	8	465
							1307	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

05	12772	X	9885	-0-	-2887	-0-	82	1	8920	2	N	803	536	1	28	8	1014
							883	9									
06	12360	X	10196	-0-	-2164	-0-	57	1	9300	2	N	763	1405	1	13	8	359
							839	9									
07	12028	X	10773	-0-	-1255	-0-	44	1	9831	2	N	816	715	1			460
							898	9									
08	11656	X	10881	-0-	-775	-0-	51	1	9966	2	N	785	1046	1	9	8	190
							864	9									
09	10200	X	6189	-0-	-4011	-0-	20	1	5734	2	N	395	352	1	1	8	232
							435	9									
*10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10600	2	N	875	703	1			404
							963	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

05	48825	X	40693	-0-	-8132	-0-	187	1	37825	2	N	2437	2670	1	1	8	636
							2681	9									
06	44760	X	40254	-0-	-4506	-0-	150	1	37532	2	N	2338	2468	1	1	8	505
							2572	9									
07	44640	X	13069	-0-	-31571	-0-	56	1	12181	2	N	756	1215	1			46
							832	9									
08	44051	X	38528	-0-	-5523	-0-	69	1	36143	2	N	2105	1728	1	7	8	416
							2316	9									
09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	88	1	39808	2	N	2607	2631	1			392
							2868	9									
10	41602	X	39589	-0-	-2013	-0-	71	1	36760	2	N	2507	2486	1	4	8	409
							2758	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	25482	X	21652	-0-	-3830	-0-	185	1	20048	2	N	1290	1240	1	35	8	1005
							1419	9									
06	24660	X	21125	-0-	-3535	-0-	120	1	19690	2	N	1195	1788	1	13	8	399
							1315	9									
07	24149	X	21119	-0-	-3030	-0-	88	1	19657	2	N	1249	1241	1			407
							1374	9									
08	23560	X	20428	-0-	-3132	-0-	97	1	19023	2	N	1189	1241	1			355
							1308	9									
09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37	1	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
							573	9									
10	21824	X	15269	-0-	-6555	-0-	109	1	14205	2	N	868	1060	1	1	8	330
							955	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

05	0	W	19321	-0-	19321	19321	174	1	17988	2	N	1054	1245	1	1	8	666
							1159	9									
06	0	W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1			222
							1064	9									
07	0	W	20141	-0-	20141	58101	160	1	18904	2	N	979	1001	1			200
							1077	9									
08	75821	X	17720	-0-	-58101	-0-	226	1	16505	2	N	899	871	1			228
							989	9									
09	18690	X	16675	-0-	-2015	-0-	222	1	15492	2	N	874	721	1			381
							961	9									
10	20150	X	16446	-0-	-3704	-0-	207	1	15245	2	N	904	896	1			389
							994	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	131	1	5760	2	N	686	708	1			1029
							755	9									
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1			394
							1267	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	507	1	8290	2	N	1110	1047	1			457
							1221	9									
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	614	1	9104	2	N	1281	1374	1			364
							1409	9									
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	575	1	7460	2	N	976	1075	1	4	8	261
							1074	9									
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	533	1	7124	2	N	1156	889	1	2	8	526
							1272	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

05	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	177	1	21787	2	N	1816	1775	1			1084
							1998	9									
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	389	1	18147	2	N	1750	2471	1			363
							1925	9									
07	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	492	1	17323	2	N	1488	1239	1			612
							1637	9									
08	23963	X	18693	-0-	-5270	-0-	520	1	16613	2	N	1418	1938	1			92
							1560	9									
*09	23190	X	16431	-0-	-6759	-0-	561	1	14438	2	N	1302	1232	1			162
							1432	9									
10	23963	X	16654	-0-	-7309	-0-	587	1	14655	2	N	1284	1067	1	2	8	377
							1412	9									

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	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	139	1	17195	2	N	1819	1756	1	3	8	1121
							2001	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	132	1	6129	2	N	647	1224	1	2	8	542
							712	9									
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	698	1	24587	2	N	1919	1744	1	2	8	715
							2111	9									
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	689	1	22000	2	N	1747	2207	1	1	8	254
							1922	9									
*09	18720	X	17721	-0-	-999	-0-	609	1	15647	2	N	1332	1399	1	5	8	182
							1465	9									
10	27404	X	17200	-0-	-10204	-0-	603	1	15047	2	N	1409	1244	1	1	8	346
							1550	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	1			138
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1			237
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	1	4	8	122
08	6572	X	6103	-0-	-469	-0-	5634	2	469	9	N	426	373	1			175
09	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	4933	2	398	9	N	362	351	1	1	8	185
10	6634	X	5435	-0-	-1199	-0-	5009	2	426	9	N	387	356	1			216

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	6386	X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	1			335
06	6390	X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1			301
07	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	1			267
08	6603	X	4037	-0-	-2566	-0-	3692	2	345	9	N	314	363	1			218
09	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	3302	2	319	9	N	290	360	1	1	8	147
10	4743	X	3496	-0-	-1247	-0-	3189	2	307	9	N	279	188	1			238

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

05	62248	X	50039	-0-	-12209	-0-	171	1	47114	2	N	2504	2694	1	5	8	976
							2754	9									
06	57210	X	46782	-0-	-10428	-0-	152	1	44060	2	N	2336	2840	1			472
							2570	9									
07	53878	X	47717	-0-	-6161	-0-	107	1	44956	2	N	2413	2105	1			780
							2654	9									
08	52390	X	46052	-0-	-6338	-0-	59	1	43399	2	N	2358	2632	1	1	8	505
							2594	9									
09	48420	X	42599	-0-	-5821	-0-	53	1	40126	2	N	2200	2114	1			591
							2420	9									
10	50034	X	42465	-0-	-7569	-0-	63	1	39894	2	N	2280	2276	1	2	8	593
							2508	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

05	9269	X	9175	-0-	-94	-0-	177	1	7787	2	N	1101	1249	1	5	8	964
							1211	9									
06	8970	X	7754	-0-	-1216	-0-	226	1	6383	2	N	1041	1415	1	5	8	585
							1145	9									
07	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	515	1	8433	2	N	1165	1204	1	4	8	542
							1282	9									
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	595	1	8834	2	N	1151	1403	1	6	8	284
							1266	9									
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	595	1	7708	2	N	1141	1032	1	13	8	380
							1255	9									
*10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	676	1	9022	2	N	1101	880	1	3	8	598
							1211	9									

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	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	1	2	8	146
06	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	8			244
07	24180	X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	1			580
*08	24180	X	18531	-0-	-5649	-0-	14437	2	4094	9	Y	3722	2129	0	1613	1	557
													3	8			
09	23400	X	18115	-0-	-5285	-0-	13966	2	4149	9	Y	3772	4056	0	4	8	269
10	23932	X	18638	-0-	-5294	-0-	14696	2	3942	9	Y	3584	1525	0	2142	1	184
													2	8			

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5357	2	453	9	N	412	533	1	1	8	411
06	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354	1	1	8	416
07	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359	1			338
08	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	2361	2	389	9	N	354	349	1			343
09	6180	X	4063	-0-	-2117	-0-	3707	2	356	9	N	324	371	1	3	8	293
10	5797	X	4009	-0-	-1788	-0-	3662	2	347	9	N	315	358	1			250

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	96	1	10315	2	N	1566	1599	1	7	8	1076
							1723	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595	1	4	8	526
							1154	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935	1			378
							1966	9									
08	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	332	1	14670	2	N	2247	2282	1	4	8	339
							2472	9									
09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	410	1	16436	2	N	2119	1985	1	5	8	468
							2331	9									
*10	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	404	1	15199	2	N	2105	1973	1	1	8	599
							2316	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

05	50127	X	27489	-0-	-22638	-0-	221	1	23693	2	N	3250	3198	1			1139
							3575	9									
06	48510	X	22808	-0-	-25702	-0-	126	1	19673	2	N	2735	3167	1			707
							3009	9									
07	47957	X	38241	-0-	-9716	-0-	780	1	31815	2	N	5133	5243	1	1	8	596
							5646	9									
08	45291	X	37240	-0-	-8051	-0-	709	1	31364	2	N	4697	4680	1			613
							5167	9									
09	35790	X	28566	-0-	-7224	-0-	591	1	23662	2	N	3921	4091	1	1	8	442
							4313	9									
10	38254	X	31666	-0-	-6588	-0-	705	1	26528	2	N	4030	3525	1			947
							4433	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

05	22475	X	9630	-0-	-12845	-0-	135	1	7218	2	Y	2070	2142	1			402
							2277	9									
06	21720	X	11354	-0-	-10366	-0-	111	1	8343	2	Y	2636	2624	1	3	8	411
							2900	9									
07	20708	X	16188	-0-	-4520	-0-	194	1	11783	2	Y	3828	40	0	3689	1	510
							4211	9									
*08	19468	X	14566	-0-	-4902	-0-	208	1	10774	2	Y	3258	1389	0	1943	1	435
							3584	9					1	8			
*09	15330	X	13631	-0-	-1699	-0-	242	1	10473	2	Y	2651	2940	0	2	8	144
							2916	9									
10	16182	X	13238	-0-	-2944	-0-	179	1	10146	2	Y	2648	1089	0	1532	1	169
							2913	9					2	8			

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	16058	X	11086	-0-	-4972	-0-	97	1	9556	2	N	1303	1429	1			1040
							1433	9									
06	14250	X	10488	-0-	-3762	-0-	98	1	8913	2	N	1343	1959	1			424
							1477	9									
07	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	112	1	10242	2	N	1462	1583	1			303
							1608	9									
08	13547	X	11584	-0-	-1963	-0-	90	1	9882	2	N	1465	1233	1			535
							1612	9									
09	12630	X	10602	-0-	-2028	-0-	96	1	9120	2	N	1260	1418	1			377
							1386	9									
10	11966	X	10676	-0-	-1290	-0-	115	1	9109	2	N	1320	1441	1			256
							1452	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	40300	X	29273	-0-	-11027	-0-	257	1	25226	2	N	3445	3612	1	1	8	1066
							3790	9									
06	34380	X	27561	-0-	-6819	-0-	261	1	23751	2	N	3226	3743	1			549
							3549	9									
07	31806	X	26294	-0-	-5512	-0-	248	1	22733	2	N	3012	2808	1			753
							3313	9									
08	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	252	1	27645	2	N	3581	4094	1			240
							3939	9									
09	28320	X	26174	-0-	-2146	-0-	240	1	22940	2	N	2722	2490	1			472
							2994	9									
10	29264	X	23619	-0-	-5645	-0-	257	1	20407	2	N	2686	2480	1			678
							2955	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	72044	X	43304	-0-	-28740	-0-	162	1	36363	2	N	6163	6231	1	2	8	1139
							6779	9									
06	69720	X	38743	-0-	-30977	-0-	152	1	32649	2	N	5402	5657	1	1	8	883
							5942	9									
07	53909	X	39858	-0-	-14051	-0-	107	1	33313	2	N	5853	6017	1			719
							6438	9									
08	48484	X	38673	-0-	-9811	-0-	163	1	32452	2	N	5507	5637	1			589
							6058	9									
09	41910	X	36970	-0-	-4940	-0-	165	1	31048	2	N	5234	5149	1	1	8	673
							5757	9									
10	43307	X	38143	-0-	-5164	-0-	174	1	32022	2	N	5406	5500	1			579
							5947	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	10850	X	10417	-0-	-433	-0-	42	1	9344	2	N	937	717	1	2	8	967
							1031	9									
06	10500	X	9295	-0-	-1205	-0-	39	1	8380	2	N	796	1418	1	1	8	344
							876	9									
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	35	1	10883	2	N	1011	886	1			469
							1112	9									
08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	48	1	9667	2	N	906	1049	1			326
							997	9									
09	10080	X	10033	-0-	-47	-0-	48	1	9016	2	N	881	882	1	1	8	324
							969	9									
10	12028	X	10559	-0-	-1469	-0-	51	1	9298	2	N	1100	1234	1			190
							1210	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	19251	X	15979	-0-	-3272	-0-	64	1	14294	2	N	1474	1984	1	12	8	658
							1621	9									
06	18630	X	14267	-0-	-4363	-0-	55	1	11878	2	N	2122	2292	1			488
							2334	9									
07	17887	X	15735	-0-	-2152	-0-	44	1	13700	2	N	1810	1568	1			730
							1991	9									
08	16740	X	15988	-0-	-752	-0-	69	1	13852	2	N	1879	2119	1			490
							2067	9									
09	15450	X	14028	-0-	-1422	-0-	64	1	12115	2	N	1681	1780	1	2	8	389
							1849	9									
10	15965	X	15241	-0-	-724	-0-	72	1	13246	2	N	1748	1754	1			383
							1923	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	15624	X	5259	-0-	-10365	-0-	73	1	3932	2	Y	1140	1046	1			223
							1254	9									
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	162	1	12103	2	Y	2962	2507	1			678
							3258	9									
07	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	197	1	11965	2	Y	2699	2909	1			468
							2969	9									
*08	11873	X	11797	-0-	-76	-0-	186	1	9605	2	Y	1824	796	0	1064	1	432
							2006	9									
09	15600	X	7995	-0-	-7605	-0-	148	1	6399	2	Y	1316	1584	0	1	8	163
							1448	9									
10	16027	X	9627	-0-	-6400	-0-	133	1	7504	2	Y	1809	744	0	1046	1	181
							1990	9					1	8			

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	16461	X	15895	-0-	-566	-0-	534	1	13139	2	Y	2020	687	0	1513	1	451
							2222	9									
06	15030	X	14910	-0-	-120	-0-	609	1	12352	2	Y	1772	1752	0	1	8	470
							1949	9									
07	17360	X	11240	-0-	-6120	-0-	342	1	9137	2	Y	1601	1124	0	580	1	366
							1761	9					1	8			
*08	17360	X	10326	-0-	-7034	-0-	250	1	8369	2	Y	1552	1383	0	1	8	534
							1707	9									
*09	16800	X	11449	-0-	-5351	-0-	261	1	9333	2	Y	1686	1751	0	1	8	468
							1855	9									
10	15903	X	10791	-0-	-5112	-0-	256	1	8821	2	Y	1558	689	0	968	1	368
							1714	9					1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	8	0	2	8	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	26	0	1	1	585
													2	8			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	71	388	0	1	8	267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	258	37	0			488
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	281	0	394	1	62
													1	8			

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	2	31	9	Y	28	2	8			234
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	3	2	Y	112	76	0			270
							123	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	837	1	116	2	Y	459	400	0	15	1	313
							505	9					1	8			
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	434	1	289	2	Y	613	430	0	1	8	495
							674	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	349	1	639	2	Y	647	474	0			668
							712	9									
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	433	1	507	2	Y	835	447	0	628	1	426
							919	9					2	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	7235	-0-	-3491	-0-	277	1	5745	2	Y	1103	396	0	763	1	320
							1213	9									
06	10590	X	9053	-0-	-1537	-0-	299	1	7576	2	Y	1071	1198	0			193
							1178	9									
07	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	277	1	7897	2	Y	1098	1048	0	41	1	201
							1208	9					1	8			
*08	10943	X	8697	-0-	-2246	-0-	250	1	7297	2	Y	1045	1034	0	1	8	211
							1150	9									
09	9120	X	6167	-0-	-2953	-0-	209	1	5147	2	Y	737	696	0			252
							811	9									
10	9393	X	8467	-0-	-926	-0-	570	1	6686	2	Y	1101	450	0	633	1	269
							1211	9					1	8			

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	1999	528	0	1521	1	137
							2199	9									
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	64	2	191	9	Y	174	228	0	82	1	1
07	1581	N	305	-0-	-1276	-0-	71	2	234	9	Y	213	204	0	8	1	2
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	17	1	888	2	Y	1088	122	0	885	1	81
							1197	9									
*10	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	191	1	9498	2	Y	2216	2133	1	3	8	161
							2438	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	21006	-0-	-2182	-0-	192	1	16052	2	Y	4329	3963	1	1	8	626
							4762	9									
06	21780	X	19861	-0-	-1919	-0-	179	1	15096	2	Y	4169	4071	1			724
							4586	9									
07	24490	X	14715	-0-	-9775	-0-	153	1	11111	2	Y	3137	3766	1			95
							3451	9									
*08	24490	X	14538	-0-	-9952	-0-	158	1	10999	2	Y	3074	1591	0	1056	1	521
							3381	9					1	8			
09	23700	X	12307	-0-	-11393	-0-	151	1	9182	2	Y	2704	3046	0	1	8	178
							2974	9									
10	21018	X	12861	-0-	-8157	-0-	102	1	9632	2	Y	2843	1124	0	1580	1	315
							3127	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	851	211	0	607	1	38
							936	9									
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	9	Y	130	150	0	16	1	2
07	3100	N	8159	-0-	5059	5059	197	1	5447	2	Y	2286	252	0	2033	1	3
							2515	9									
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	-0-	3	0			-0-
09	3000	N	5096	-0-	2096	4055	71	1	3467	2	Y	1416	20	0	1332	1	64
							1558	9									
*10	18094	X	14039	-0-	-4055	-0-	217	1	10788	2	Y	2758	2633	1	3	8	186
							3034	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

05	22971	X	16976	-0-	-5995	-0-	68	1	15351	2	N	1415	1253	1	1	8	1100
							1557	9									
06	22230	X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932	1			455
							1416	9									
07	22971	X	14413	-0-	-8558	-0-	42	1	13193	2	N	1071	1069	1			457
							1178	9									
08	20150	X	15814	-0-	-4336	-0-	71	1	14119	2	N	1476	1578	1	1	8	354
							1624	9									
09	16590	X	13383	-0-	-3207	-0-	65	1	12138	2	N	1073	892	1			535
							1180	9									
10	16988	X	14994	-0-	-1994	-0-	74	1	13512	2	N	1280	1422	1			393
							1408	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

05	31589	X	24783	-0-	-6806	-0-	72	1	22559	2	N	1956	1957	1	2	8	1100
							2152	9									
06	29100	X	22966	-0-	-6134	-0-	72	1	20891	2	N	1821	2522	1	1	8	398
							2003	9									
07	27652	X	22440	-0-	-5212	-0-	50	1	20467	2	N	1748	1576	1			570
							1923	9									
08	26288	X	21971	-0-	-4317	-0-	64	1	20057	2	N	1682	1773	1	2	8	477
							1850	9									
*09	25440	X	17685	-0-	-7755	-0-	51	1	15973	2	N	1510	1759	1	1	8	227
							1661	9									
10	24769	X	8738	-0-	-16031	-0-	17	1	8192	2	N	481	180	1			528
							529	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

05	31651	X	23983	-0-	-7668	-0-	70	1	21836	2	N	1888	2155	1	1	8	851
							2077	9									
06	27330	X	22210	-0-	-5120	-0-	69	1	19951	2	N	1991	2319	1			523
							2190	9									
07	27807	X	21407	-0-	-6400	-0-	48	1	19430	2	N	1754	1943	1			334
							1929	9									
08	27807	X	20447	-0-	-7360	-0-	59	1	18552	2	N	1669	1594	1	1	8	408
							1836	9									
09	26910	X	17773	-0-	-9137	-0-	51	1	16083	2	N	1490	1211	1	1	8	686
							1639	9									
10	23994	X	15295	-0-	-8699	-0-	30	1	14174	2	N	992	1065	1			613
							1091	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	32798	X	28172	-0-	-4626	-0-	83	1	25731	2	N	2144	2175	1	1	8	1109
							2358	9									
06	31020	X	25522	-0-	-5498	-0-	81	1	23296	2	N	1950	2663	1	1	8	395
							2145	9									
07	30380	X	24686	-0-	-5694	-0-	55	1	22581	2	N	1864	1421	1			838
							2050	9									
08	28799	X	22272	-0-	-6527	-0-	65	1	20373	2	N	1667	2103	1			402
							1834	9									
09	27870	X	4576	-0-	-23294	-0-	13	1	4237	2	N	296	523	1			175
							326	9									
10	28179	X	7338	-0-	-20841	-0-	14	1	6871	2	N	412					587
							453	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	38595	X	31327	-0-	-7268	-0-	92	1	28677	2	N	2325	2512	1			930
							2558	9									
06	35280	X	29913	-0-	-5367	-0-	94	1	27024	2	N	2541	2855	1	1	8	615
							2795	9									
07	33387	X	29103	-0-	-4284	-0-	65	1	26531	2	N	2279	2475	1			419
							2507	9									
08	33201	X	28152	-0-	-5049	-0-	81	1	25614	2	N	2234	2293	1			360
							2457	9									
09	32130	X	4196	-0-	-27934	-0-	12	1	3834	2	N	318	515	1	1	8	162
							350	9									
10	31341	X	5699	-0-	-25642	-0-	11	1	5127	2	N	510	186	1			486
							561	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	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					61
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	3					64
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	2	Y	611					675
							672	9									
*08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	165	1	7945	2	Y	2612	909	0	1927	1	448
							2873	9					3	8			
*09	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	162	1	8558	2	Y	2643	2729	0	1	8	361
							2907	9									
*10	3100	N	11132	-0-	8032	8032	110	1	8193	2	Y	2572	869	0	1586	1	477
							2829	9					1	8			

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	24428	X	16728	-0-	-7700	-0-	60	1	15278	2	N	1264	871	1	2	8	927
							1390	9									
06	21960	X	15342	-0-	-6618	-0-	47	1	14265	2	N	936	1730	1			133
							1030	9									
07	19747	X	14066	-0-	-5681	-0-	35	1	13085	2	N	860	541	1			452
							946	9									
08	18507	X	17135	-0-	-1372	-0-	51	1	16035	2	N	954	1050	1			356
							1049	9									
09	16200	X	10169	-0-	-6031	-0-	14	1	9638	2	N	470	508	1			318
							517	9									
*10	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	65	1	19306	2	N	1084	1067	1			335
							1192	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	18724	X	13599	-0-	-5125	-0-	49	1	12573	2	N	888	704	1			1141
							977	9									
06	17460	X	12137	-0-	-5323	-0-	37	1	11231	2	N	790	1400	1			531
							869	9									
07	16120	X	12170	-0-	-3950	-0-	30	1	11308	2	N	756	881	1			406
							832	9									
08	14973	X	12577	-0-	-2396	-0-	37	1	11662	2	N	798	1065	1			139
							878	9									
09	13470	X	5408	-0-	-8062	-0-	7	1	5101	2	N	273	168	1	1	8	243
							300	9									
10	13609	X	13170	-0-	-439	-0-	41	1	12246	2	N	803	716	1			330
							883	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	27373	X	22866	-0-	-4507	-0-	84	1	21500	2	N	1165	1248	1	1	8	1063
							1282	9									
06	25320	X	21904	-0-	-3416	-0-	67	1	20309	2	N	1389	1960	1			492
							1528	9									
07	26164	X	21348	-0-	-4816	-0-	53	1	19914	2	N	1255	1225	1			522
							1381	9									
08	25885	X	20181	-0-	-5704	-0-	60	1	18850	2	N	1155	1433	1			244
							1271	9									
09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									
10	22878	X	17939	-0-	-4939	-0-	57	1	16927	2	N	868	719	1			245
							955	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	20336	X	14035	-0-	-6301	-0-	50	1	12929	2	N	960	721	1	1	8	1173
							1056	9									
06	18450	X	12873	-0-	-5577	-0-	39	1	11899	2	N	850	1606	1			417
							935	9									
07	16926	X	13165	-0-	-3761	-0-	33	1	12129	2	N	912	886	1			443
							1003	9									
08	15655	X	12391	-0-	-3264	-0-	36	1	11461	2	N	813	1050	1			206
							894	9									
09	14310	X	7172	-0-	-7138	-0-	9	1	6785	2	N	344	354	1			196
							378	9									
10	14043	X	11077	-0-	-2966	-0-	34	1	10269	2	N	704	549	1			351
							774	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	31093	X	22745	-0-	-8348	-0-	81	1	20841	2	N	1657	1449	1	2	8	1143
							1823	9									
06	29220	X	21929	-0-	-7291	-0-	67	1	20106	2	N	1596	2148	1	1	8	590
							1756	9									
07	26908	X	20622	-0-	-6286	-0-	50	1	18826	2	N	1587	1753	1			424
							1746	9									
08	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	57	1	18078	2	N	1474	1628	1	1	8	269
							1621	9									
09	22020	X	11291	-0-	-10729	-0-	15	1	10564	2	N	647	531	1	1	8	384
							712	9									
10	22754	X	21744	-0-	-1010	-0-	67	1	20002	2	N	1523	1447	1			460
							1675	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	43183 X	33593	-0-	-9590	-0-	30428	2	3165	9	N	2877	2846	1	1	8	1211
06	36840 X	29095	-0-	-7745	-0-	26255	2	2840	9	N	2582	3174	1			619
07	37014 X	10617	-0-	-26397	-0-	6	1	9522	2	N	990	1062	1			547
						1089	9									
08	37014 X	13655	-0-	-23359	-0-	12307	2	1348	9	N	1225	1242	1			530
09	32520 X	31229	-0-	-1291	-0-	13	1	27906	2	N	3009	2998	1			541
						3310	9									
10	33604 X	31513	-0-	-2091	-0-	43	1	28360	2	N	2827	2480	1			888
						3110	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186 X	20732	-0-	-10454	-0-	18486	2	2246	9	N	2042	1971	1			1053
06	28320 X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	2176	9	N	1978	2466	1	1	8	564
07	24490 X	10011	-0-	-14479	-0-	5	1	8925	2	N	983	1227	1			320
						1081	9									
08	36893 X	36893	-0-	-0-	-0-	34421	2	2472	9	N	2247	2283	1			284
09	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	11	1	23855	2	N	2234	2101	1	1	8	416
						2457	9									
10	21917 X	19354	-0-	-2563	-0-	26	1	17215	2	N	1921	1569	1			768
						2113	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39711 X	28523	-0-	-11188	-0-	26151	2	2372	9	N	2156	2513	1	1	8	767
06	36450 X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	2527	9	N	2297	2510	1			554
07	30380 X	11027	-0-	-19353	-0-	6	1	10030	2	N	901	1248	1	1	8	206
						991	9									
08	30380 X	24992	-0-	-5388	-0-	23628	2	1364	9	N	1240	1037	1			409
09	29564 X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
						2466	9									
10	28520 X	25608	-0-	-2912	-0-	36	1	23449	2	N	1930	1600	1			839
						2123	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45632 X	34583	-0-	-11049	-0-	31034	2	3549	9	N	3226	3241	1			1134
06	39030 X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	3626	9	N	3296	3717	1			713
07	40331 X	15036	-0-	-25295	-0-	8	1	13567	2	N	1328	1589	1			452
						1461	9									
08	37944 X	32221	-0-	-5723	-0-	29423	2	2798	9	N	2544	2450	1			546
09	35610 X	35560	-0-	-50	-0-	14	1	32085	2	N	3146	3143	1			549
						3461	9									
10	36797 X	32971	-0-	-3826	-0-	46	1	29687	2	N	2944	2676	1			817
						3238	9									

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
*11	115470	X	40236	-0-	-75234	-0-	94	1	36574	2	N	3244	3060	1	8	8	635
							3568	9									
*12	67270	X	37663	-0-	-29607	-0-	96	1	34165	2	N	3093	3270	1	9	8	449
							3402	9									
*01	67270	X	33926	-0-	-33344	-0-	96	1	30743	2	N	2806	2751	1			504
							3087	9									
*02	60760	X	27724	-0-	-33036	-0-	86	1	25123	2	N	2286	2371	1			419
							2515	9									
*03	48639	X	7877	-0-	-40762	-0-	98	1	7079	2	N	636	549	1			506
							700	9									
*04	40140	X	10664	-0-	-29476	-0-	72	1	9675	2	N	834	180	1	2	8	1158
							917	9									
*05	37572	X	26731	-0-	-10841	-0-	24038	2	2693	9	N	2448	2838	1	2	8	766
*06	32730	X	27647	-0-	-5083	-0-	11	1	25072	2	N	2331	2658	1	2	8	437
							2564	9									
*07	30597	X	26379	-0-	-4218	-0-	27	1	24072	2	N	2073	1942	1	1	8	567
							2280	9									
*08	26722	X	25294	-0-	-1428	-0-	85	1	23118	2	N	1901	2076	1	2	8	390
							2091	9									
*09	27630	X	23177	-0-	-4453	-0-	92	1	21117	2	N	1789	1775	1	2	8	402
							1968	9									
10	28551	X	21264	-0-	-7287	-0-	94	1	19294	2	N	1705	1438	1	1	8	668
							1876	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93210	X	39550	-0-	-53660	-0-	91	1	35396	2	N	3694	3365	1	20	8	764
							4063	9									
*12	65906	X	37569	-0-	-28337	-0-	94	1	33496	2	N	3617	3615	1	6	8	760
							3979	9									
*01	65906	X	34137	-0-	-31769	-0-	94	1	30414	2	N	3299	3626	1			433
							3629	9									
*02	59528	X	27548	-0-	-31980	-0-	84	1	24549	2	N	2650	2706	1			377
							2915	9									
*03	48670	X	7221	-0-	-41449	-0-	88	1	6412	2	N	655	737	1			295
							721	9									
*04	39450	X	1856	-0-	-37594	-0-	12	1	1606	2	N	216	6	8			505
							238	9									
*05	37479	X	17443	-0-	-20036	-0-	15539	2	1904	9	N	1731	1075	1	8	8	1153
*06	32940	X	18247	-0-	-14693	-0-	7	1	16285	2	N	1777	2143	1	14	8	773
							1955	9									
*07	27373	X	19096	-0-	-8277	-0-	19	1	17209	2	N	1698	1697	1	7	8	767
							1868	9									
*08	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	66	1	17924	2	N	1779	2117	1	6	8	423
							1957	9									
*09	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	72	1	16478	2	N	1704	1609	1	6	8	512
							1874	9									
10	19065	X	18579	-0-	-486	-0-	81	1	16583	2	N	1741	1606	1	2	8	645
							1915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72540	X	44628	-0-	-27912	-0-	103 4421	1 9	40104	2	N	4019	3979	1	4	8	572
*12	65782	X	42089	-0-	-23693	-0-	107 4006	1 9	37976	2	N	3642	3468	1	1	8	745
*01	65782	X	38726	-0-	-27056	-0-	109 3586	1 9	35031	2	N	3260	3268	1			737
*02	59416	X	32286	-0-	-27130	-0-	101 2950	1 9	29235	2	N	2682	3075	1			344
*03	51305	X	9088	-0-	-42217	-0-	112 815	1 9	8161	2	N	741	546	1	7	8	532
*04	44790	X	16053	-0-	-28737	-0-	110 1322	1 9	14621	2	N	1202	369	1	17	8	1348
*05	41974	X	39696	-0-	-2278	-0-	35955	2	3741	9	N	3401	3931	1	12	8	806
*06	37380	X	32269	-0-	-5111	-0-	13 2916	1 9	29340	2	N	2651	2867	1			590
*07	35619	X	30187	-0-	-5432	-0-	31 2673	1 9	27483	2	N	2430	2267	1	1	8	752
*08	39680	X	28168	-0-	-11512	-0-	93 2506	1 9	25569	2	N	2278	2625	1	2	8	403
*09	38400	X	25835	-0-	-12565	-0-	103 2314	1 9	23418	2	N	2104	1921	1	2	8	584
10	39680	X	25762	-0-	-13918	-0-	113 2307	1 9	23342	2	N	2097	2131	1			550

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

05	98177	X	75733	-0-	-22444	-0-	152 3994	1 9	71587	2	N	3631	3549	1	1	8	1144
06	93450	X	73525	-0-	-19925	-0-	141 4145	1 9	69239	2	N	3768	4258	1	1	8	653
07	81592	X	71076	-0-	-10516	-0-	152 4199	1 9	66725	2	N	3817	3516	1			954
08	81592	X	67946	-0-	-13646	-0-	140 3918	1 9	63888	2	N	3562	4219	1			297
09	73530	X	62665	-0-	-10865	-0-	135 3269	1 9	59261	2	N	2972	2428	1			841
10	75981	X	60560	-0-	-15421	-0-	132 3062	1 9	57366	2	N	2784	2792	1	1	8	832

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

05	108392	X	108392	-0-	-0-	-0-	219 4759	1 9	103414	2	N	4326	4642	1	1	8	813
06	102746	X	102746	-0-	-0-	-0-	200 4440	1 9	98106	2	N	4036	4256	1			593
07	124651	X	100341	-0-	-24310	-0-	219 4144	1 9	95978	2	N	3767	3512	1			848
08	119288	X	96298	-0-	-22990	-0-	201 3867	1 9	92230	2	N	3515	3882	1			481
09	104910	X	87845	-0-	-17065	-0-	192 3681	1 9	83972	2	N	3346	2992	1	1	8	834
10	108407	X	84082	-0-	-24325	-0-	186 3484	1 9	80412	2	N	3167	3548	1	1	8	452

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	34689	X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3	8	1250
06	29850	X	26944	-0-	-2906	-0-	24360	2	2584	9	N	2349	3034	1			565
07	27962	X	25184	-0-	-2778	-0-	22917	2	2267	9	N	2061	2084	1	1	8	541
08	33914	X	22981	-0-	-10933	-0-	20837	2	2144	9	N	1949	2263	1	1	8	226
09	32820	X	21261	-0-	-11559	-0-	19202	2	2059	9	N	1872	1561	1			537
10	33914	X	20905	-0-	-13009	-0-	91	1	18776	2	N	1853	1784	1			606
							2038	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

05	8432	X	6875	-0-	-1557	-0-	6289	2	586	9	N	533	357	1	2	8	575
06	11400	X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1			280
07	11780	X	4915	-0-	-6865	-0-	4477	2	438	9	N	398	547	1			131
08	11780	X	6949	-0-	-4831	-0-	6457	2	492	9	N	447	373	1	3	8	202
09	6930	X	4587	-0-	-2343	-0-	4148	2	439	9	N	399	374	1	1	8	226
10	6882	X	4531	-0-	-2351	-0-	4114	2	417	9	N	379	366	1			239

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	48	1	11673	2	N	1150	1252	1	1	8	984
							1265	9									
06	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	85	1	19563	2	N	2035	2317	1	1	8	701
							2239	9									
07	27125	X	22885	-0-	-4240	-0-	102	1	20447	2	N	2124	2294	1			531
							2336	9									
08	27125	X	23397	-0-	-3728	-0-	99	1	20863	2	N	2214	2497	1			248
							2435	9									
09	26250	X	3213	-0-	-23037	-0-	13	1	2903	2	N	270	339	1	1	8	178
							297	9									
10	22878	X	4374	-0-	-18504	-0-	3	1	4153	2	N	198					376
							218	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	20553	X	18504	-0-	-2049	-0-	69	1	16572	2	N	1694	1604	1	1	8	1173
							1863	9									
06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	69	1	16045	2	N	1704	2466	1			411
							1874	9									
07	19561	X	16806	-0-	-2755	-0-	75	1	15000	2	N	1574	1422	1			563
							1731	9									
08	19561	X	15500	-0-	-4061	-0-	66	1	13847	2	N	1443	1780	1	1	8	225
							1587	9									
09	18930	X	2197	-0-	-16733	-0-	9	1	1984	2	N	185	184	1			226
							204	9									
10	18600	X	8976	-0-	-9624	-0-	7	1	8317	2	N	593					819
							652	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

05	26133	X	22600	-0-	-3533	-0-	82	1	19848	2	N	2427	2504	1			1098
							2670	9									
06	25140	X	21548	-0-	-3592	-0-	82	1	18988	2	N	2253	2664	1			687
							2478	9									
07	24800	X	21336	-0-	-3464	-0-	95	1	18928	2	N	2103	2126	1			664
							2313	9									
08	22599	X	19944	-0-	-2655	-0-	83	1	17618	2	N	2039	2474	1			229
							2243	9									
09	21870	X	2926	-0-	-18944	-0-	11	1	2620	2	N	268	340	1			157
							295	9									
10	22599	X	3033	-0-	-19566	-0-	2	1	2761	2	N	245	1	8			401
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031 X	26527	-0-	-4504	-0-	23955	2	2572	9	N	2338	2322	1			1107
06	26670 X	22698	-0-	-3972	-0-	20461	2	2237	9	N	2034	2795	1			346
07	26195 X	21590	-0-	-4605	-0-	55	1	19338	2	N	1997	1593	1			750
						2197	9									
08	26536 X	19041	-0-	-7495	-0-	17113	2	1928	9	N	1753	2117	1	1	8	385
09	25680 X	17163	-0-	-8517	-0-	16	1	15323	2	N	1658	1580	1	2	8	461
						1824	9									
10	26536 X	17558	-0-	-8978	-0-	100	1	15622	2	N	1669	1564	1			566
						1836	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

05	27714 X	24499	-0-	-3215	-0-	21732	2	2767	9	N	2515	2299	1			1153
06	26250 X	19051	-0-	-7199	-0-	17006	2	2045	9	N	1859	2807	1			205
07	24955 X	22430	-0-	-2525	-0-	57	1	20009	2	N	2149	1764	1			590
						2364	9									
08	24490 X	20995	-0-	-3495	-0-	18848	2	2147	9	N	1952	2303	1			239
09	23700 X	19224	-0-	-4476	-0-	18	1	17201	2	N	1823	1796	1	1	8	265
						2005	9									
10	24490 X	19295	-0-	-5195	-0-	110	1	17172	2	N	1830	1425	1	1	8	669
						2013	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

05	28830 X	24889	-0-	-3941	-0-	22478	2	2411	9	N	2192	2337	1			891
06	24810 X	19781	-0-	-5029	-0-	17789	2	1992	9	N	1811	2109	1			593
07	24118 X	18970	-0-	-5148	-0-	49	1	16977	2	N	1767	1927	1			433
						1944	9									
08	24893 X	17309	-0-	-7584	-0-	15557	2	1752	9	N	1593	1606	1			420
09	24090 X	19286	-0-	-4804	-0-	18	1	17341	2	N	1752	1605	1			567
						1927	9									
10	24893 X	18683	-0-	-6210	-0-	107	1	16790	2	N	1624	1612	1	1	8	578
						1786	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

05	42067 X	26383	-0-	-15684	-0-	24129	2	2254	9	N	2049	1945	1	1	8	1133
06	40710 X	31729	-0-	-8981	-0-	28863	2	2866	9	N	2605	3138	1			600
07	38719 X	19089	-0-	-19630	-0-	50	1	17452	2	N	1443	1588	1	1	8	454
						1587	9									
08	26381 X	17041	-0-	-9340	-0-	15627	2	1414	9	N	1285	1396	1	1	8	342
09	31740 X	17896	-0-	-13844	-0-	18	1	16499	2	N	1254	1398	1	1	8	197
						1379	9									
10	32798 X	17924	-0-	-14874	-0-	105	1	16374	2	N	1314	882	1	1	8	628
						1445	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	133101	X	133101	-0-	-0-	-0-	733	1	118770	2	N	12362	12678	1	11	8	537
							13598	9									
*12	138263	X	138263	-0-	-0-	-0-	775	1	123257	2	N	12937	12727	1	4	8	743
							14231	9									
*01	130206	X	130206	-0-	-0-	-0-	790	1	116491	2	N	11750	11864	1			629
							12925	9									
*02	142632	X	117176	-0-	-25456	-0-	721	1	105055	2	N	10364	10191	1			802
							11400	9									
*03	147467	X	122638	-0-	-24829	-0-	786	1	110620	2	N	10211	10542	1	2	8	469
							11232	9									
*04	133050	X	101501	-0-	-31549	-0-	816	1	91246	2	N	8581	7756	1	2	8	1292
							9439	9									
*05	137485	X	108977	-0-	-28508	-0-	506	1	98777	2	N	8813	8969	1	2	8	1134
							9694	9									
*06	125250	X	103508	-0-	-21742	-0-	692	1	93429	2	N	8534	9057	1	2	8	609
							9387	9									
*07	128929	X	33407	-0-	-95522	-0-	587	1	29958	2	N	2602	3004	1			207
							2862	9									
*08	121861	X	1741	-0-	-120120	-0-	34	1	1511	2	N	178	172	1			213
							196	9									
*09	104970	X	29149	-0-	-75821	-0-	307	1	26150	2	N	2447	1950	1	28	8	682
							2692	9									
*10	108469	X	49383	-0-	-59086	-0-	468	1	44227	2	N	4262	3928	1	44	8	972
							4688	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

*11	218670	X	140090	-0-	-78580	-0-	793	1	128506	2	N	9810	10155	1	23	8	432
							10791	9									
*12	225959	X	138736	-0-	-87223	-0-	802	1	127488	2	N	9496	9089	1	5	8	834
							10446	9									
*01	225959	X	126571	-0-	-99388	-0-	787	1	116139	2	N	8768	8735	1			867
							9645	9									
*02	170100	X	94998	-0-	-75102	-0-	597	1	86921	2	N	6800	7091	1			576
							7480	9									
*03	170190	X	102913	-0-	-67277	-0-	667	1	93916	2	N	7573	7222	1	2	8	925
							8330	9									
*04	139290	X	79641	-0-	-59649	-0-	651	1	72833	2	N	5597	5230	1	1	8	1291
							6157	9									
*05	137919	X	95304	-0-	-42615	-0-	447	1	87326	2	N	6846	6988	1	1	8	1148
							7531	9									
*06	121740	X	89690	-0-	-32050	-0-	609	1	82254	2	N	6206	6914	1	2	8	438
							6827	9									
*07	104501	X	29401	-0-	-75100	-0-	523	1	26698	2	N	1982	2130	1			290
							2180	9									
*08	102238	X	44577	-0-	-57661	-0-	902	1	40391	2	N	2985	2630	1			645
							3284	9									
*09	95071	X	95071	-0-	-0-	-0-	1012	1	86346	2	N	7012	6936	1	3	8	718
							7713	9									
10	94860	X	83634	-0-	-11226	-0-	807	1	76140	2	N	6079	5843	1	2	8	952
							6687	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	29666	-0-	-8123	-0-	108	1	26273	2	N	2986	2681	1	1	8	1234
							3285	9									
06	35670	X	20323	-0-	-15347	-0-	77	1	17834	2	N	2193	2845	1			582
							2412	9									
07	31899	X	21298	-0-	-10601	-0-	93	1	18704	2	N	2274	2314	1			542
							2501	9									
08	29667	X	23859	-0-	-5808	-0-	98	1	20645	2	N	2833	3030	1			345
							3116	9									
09	28710	X	3293	-0-	-25417	-0-	13	1	2851	2	N	390	526	1			209
							429	9									
10	29667	X	33	-0-	-29634	-0-	30	2	3	9	N	3					212

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51956	X	48448	-0-	-3508	-0-	108	1	42325	2	N	5468	5455	1	4	8	1149
							6015	9									
06	50280	X	42997	-0-	-7283	-0-	94	1	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
							5273	9									
07	51956	X	39959	-0-	-11997	-0-	81	1	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
							4499	9									
08	49166	X	34906	-0-	-14260	-0-	83	1	30570	2	N	3866	3984	1	2	8	227
							4253	9									
09	47580	X	35318	-0-	-12262	-0-	95	1	30969	2	N	3867	3674	1	4	8	416
							4254	9									
10	48453	X	36440	-0-	-12013	-0-	66	1	32316	2	N	3689	3214	1	1	8	890
							4058	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	123	1	48241	2	N	6283	6395	1	3	8	1082
							6911	9									
06	59999	X	59999	-0-	-0-	-0-	131	1	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
							7539	9									
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	115	1	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
							6742	9									
08	51956	X	50868	-0-	-1088	-0-	122	1	44772	2	N	5431	5576	1	4	8	453
							5974	9									
09	50280	X	46181	-0-	-4099	-0-	125	1	40468	2	N	5080	4771	1	7	8	755
							5588	9									
10	51956	X	43430	-0-	-8526	-0-	79	1	38339	2	N	4556	4420	1	3	8	888
							5012	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	116	1	45455	2	N	6367	6255	1	6	8	1151
							7004	9									
06	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	121	1	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
							7167	9									
07	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	105	1	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953
							6675	9									
08	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	113	1	41526	2	N	5530	5905	1	3	8	575
							6083	9									
09	45548	X	45548	-0-	-0-	-0-	123	1	39789	2	N	5124	4894	1	3	8	802
							5636	9									
*10	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	85	1	41612	2	N	5356	5309	1	2	8	847
							5892	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3137	2	441	9	N	401	180	1	1	8	449
06	4980	X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	N	317	530	1			236
07	5146	X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	N	347	333	1			250
08	5146	X	2983	-0-	-2163	-0-	2621	2	362	9	N	329	354	1	2	8	223
09	3960	X	2350	-0-	-1610	-0-	2052	2	298	9	N	271	176	1	2	8	316
10	3565	X	1834	-0-	-1731	-0-	1589	2	245	9	N	223	338	1			201

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8180	2	769	9	N	699	1018	1			570
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	N	622	870	1	1	8	321
07	9052	X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	N	638	716	1	1	8	242
08	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	7599	2	675	9	N	614	550	1	2	8	304
09	8760	X	7591	-0-	-1169	-0-	7180	2	411	9	N	374	340	1	1	8	337
10	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7140	2	536	9	N	487	561	1	1	8	262

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	7932	2	628	9	N	571	681	1	1	8	619
06	7500	X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	N	204	693	1	1	8	129
07	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	N	448	371	1			206
08	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	5948	2	466	9	N	424	373	1			257
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7314	2	594	9	N	540	376	1	1	8	420
10	8556	X	7267	-0-	-1289	-0-	6760	2	507	9	N	461	545	1	1	8	335

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

05	58638	X	58638	-0-	-0-	-0-	131	1	51541	2	N	6333	6425	1	6	8	1165
							6966	9									
06	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	133	1	52952	2	N	6103	6539	1	4	8	725
							6713	9									
07	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	110	1	48297	2	N	5251	5090	1	3	8	883
							5776	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	118	1	43304	2	N	4864	5264	1	3	8	480
							5350	9									
09	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	120	1	38941	2	N	4431	4230	1	2	8	679
							4874	9									
*10	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	81	1	39369	2	N	4257	3879	1	1	8	1056
							4683	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

05	63612	X	58288	-0-	-5324	-0-	129	1	50615	2	N	6858	6774	1	4	8	1214
							7544	9									
06	59903	X	59903	-0-	-0-	-0-	131	1	52360	2	N	6738	7284	1	3	8	665
							7412	9									
07	59923	X	58437	-0-	-1486	-0-	118	1	51565	2	N	6140	5947	1	2	8	856
							6754	9									
08	58280	X	49131	-0-	-9149	-0-	118	1	43196	2	N	5288	5623	1	5	8	516
							5817	9									
09	59910	X	43135	-0-	-16775	-0-	117	1	38020	2	N	4544	4552	1	8	8	500
							4998	9									
10	61907	X	39692	-0-	-22215	-0-	72	1	35066	2	N	4140	3892	1	1	8	747
							4554	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48754 X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4	8	1277
						6347	9									
06	47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
						6219	9									
07	51104 X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1	8	786
						6219	9									
08	46541 X	46541	-0-	-0-	-0-	111	1	40742	2	N	5171	5445	1	6	8	506
						5688	9									
09	51488 X	51488	-0-	-0-	-0-	139	1	45287	2	N	5511	5285	1	7	8	725
						6062	9									
*10	50537 X	50537	-0-	-0-	-0-	92	1	44787	2	N	5144	4983	1	4	8	882
						5658	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

05	4619 X	3378	-0-	-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1			262
06	4470 X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
07	4619 X	3814	-0-	-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1			142
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3519	2	437	9	N	397	354	1	2	8	183
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3614	2	417	9	N	379	176	1			386
10	4061 X	3221	-0-	-840	-0-	2890	2	331	9	N	301	555	1	1	8	131

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

05	44144 X	9892	-0-	-34252	-0-	176	1	8144	2	Y	1429	610	0	1180	1	177
						1572	9									
06	42720 X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113	1	-0-
07	44144 X	12035	-0-	-32109	-0-	57	1	7555	2	Y	4021	1830	0	2073	1	116
						4423	9					2	8			
08	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					Y	2	14	0	79	1	25
09	16170 X	8996	-0-	-7174	-0-	158	1	6415	2	Y	2203	2152	0	64	1	11
						2423	9					1	8			
*10	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	267	1	12170	2	Y	2685	1111	0	1561	1	22
						2954	9					2	8			

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

05	55738 X	14924	-0-	-40814	-0-	56	1	11150	2	Y	3380	1364	0	2638	1	218
						3718	9									
06	53940 X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1	8	99
						3159	9									
07	55738 X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245	1	120
						7054	9					5	8			
*08	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	306	1	19189	2	Y	7285	7283	0	77	1	41
						8014	9					4	8			
*09	31466 X	31466	-0-	-0-	-0-	236	1	23023	2	Y	7461	7471	0	4	8	27
						8207	9									
*10	26227 X	26227	-0-	-0-	-0-	192	1	18467	2	Y	6880	2848	0	4002	1	53
						7568	9					4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	18942	-0-	-18847	-0-	72	1	14332	2	Y	4125	1594	0	3084	1	241
							4538	9									
06	36570	X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	12	1	130
							7609	9					3	8			
07	37789	X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	263	1	121
							7564	9					6	8			
08	20987	X	31	-0-	-20956	-0-	7	2	24	9	Y	22	70	0	73	1	-0-
09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	218	1	20475	2	Y	6272	4440	0	1812	1	18
							6899	9					2	8			
10	27094	X	27012	-0-	-82	-0-	230	1	21170	2	Y	5102	2111	0	2965	1	41
							5612	9					3	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

05	25668	X	9975	-0-	-15693	-0-	181	1	8366	2	Y	1298	544	0	1052	1	154
							1428	9									
06	24840	X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	2866	1	682
							7456	9					1	8			
07	25668	X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	3843	1	211
							6867	9					2	8			
*08	25668	X	12208	-0-	-13460	-0-	78	1	10141	2	Y	1808	509	0	1180	1	330
							1989	9									
*09	24840	X	19140	-0-	-5700	-0-	363	1	14736	2	Y	3674	3592	0	394	1	15
							4041	9					3	8			
10	24614	X	16345	-0-	-8269	-0-	287	1	13073	2	Y	2714	1125	0	1580	1	22
							2985	9					2	8			

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

05	38254	X	10463	-0-	-27791	-0-	40	1	7918	2	Y	2277	887	0	1716	1	134
							2505	9									
06	37020	X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0			45
							424	9									
07	38254	X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	2398	1	49
							4067	9					1	8			
08	38254	X	160	-0-	-38094	-0-	37	2	123	9	Y	112	121	0	40	1	-0-
09	37020	X	8933	-0-	-28087	-0-	54	1	5499	2	Y	3073	2452	0	611	1	9
							3380	9					1	8			
*10	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	165	1	15322	2	Y	4146	1713	0	2407	1	32
							4561	9					3	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

05	86173	X	86173	-0-	-0-	-0-	76474	2	9699	9	N	8817	9166	1	3	8	480
06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			427
07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	354
08	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	58405	2	6272	9	N	5702	5856	1			200
09	57537	X	57537	-0-	-0-	-0-	53865	2	3672	9	N	3338	3379	1	3	8	156
*10	60605	X	60605	-0-	-0-	-0-	54358	2	6247	9	N	5679	5424	1			411

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

05	77872	X	55347	-0-	-22525	-0-	45962	2	9385	9	N	8532	9132	1	3	8	476
06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-	56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-	49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-	42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256
09	75360	X	43665	-0-	-31695	-0-	37439	2	6226	9	N	5660	5647	1	6	8	263
10	69812	X	39110	-0-	-30702	-0-	32005	2	7105	9	N	6459	6248	1	1	8	473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	14410	2	13185	4	N	9195	9752	1	1	8	721
							10115	9									
06	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-	31854	2	11476	9	N	10433	10665	1	1	8	488
07	65943	X	65943	-0-	-0-	-0-	49879	2	16064	9	N	14604	14094	1			998
08	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	29571	2	9562	9	N	8693	9514	1	2	8	175
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					175
10	26381	X	2053	-0-	-24328	-0-	1638	2	415	9	N	377					552

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	16731	2	12826	4	N	9372	9780	1	1	8	648
							10309	9									
06	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	29377	2	10179	9	N	9254	9102	1	2	8	798
07	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	45863	2	14969	9	N	13608	13712	1	1	8	693
08	47429	X	47429	-0-	-0-	-0-	36274	2	11155	9	N	10141	10756	1	2	8	76
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	3	2	8			77
10	26381	X	7634	-0-	-18747	-0-	5853	2	1781	9	N	1619	569	1			1127

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60357	X	55628	-0-	-4729	-0-	46464	2	9164	9	N	8331	8733	1	3	8	456
06	58410	X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			386
07	60357	X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			328
08	60357	X	40981	-0-	-19376	-0-	34391	2	6590	9	N	5991	6108	1			211
09	58410	X	35374	-0-	-23036	-0-	31396	2	3978	9	N	3616	3653	1	4	8	170
10	60357	X	38904	-0-	-21453	-0-	32307	2	6597	9	N	5997	5730	1			437

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62724	X	62724	-0-	-0-	-0-	54580	2	8144	9	N	7404	7821	1	2	8	407
06	78250	X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
07	74468	X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
08	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253
09	62423	X	62423	-0-	-0-	-0-	58387	2	4036	9	N	3669	3744	1	4	8	174
10	57815	X	47634	-0-	-10181	-0-	42158	2	5476	9	N	4978	4788	1			364

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48763	X	19116	-0-	-29647	-0-	264	1	13739	2	N	4648	141	0	4585	1	511
							5113	9									
06	47190	X	12665	-0-	-34525	-0-	64	1	9359	2	N	2947	195	0	3046	1	217
							3242	9									
07	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-	2	1			215
08	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-					215
09	47190	X	20	-0-	-47170	-0-	19	1	1	9	N	1	1	8			215
*10	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	3	3	8			215

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53878	X	8768	-0-	-45110	-0-	149	1	5664	2	N	2686	171	0	2461	1	442
							2955	9									
06	52140	X	5821	-0-	-46319	-0-	109	1	3699	2	N	1830	16	0	1933	1	304
							2013	9					19	8			
07	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	-0-					304
08	53878	X	111	-0-	-53767	-0-	1	1	62	2	N	44					348
							48	9									
09	52140	X	15	-0-	-52125	-0-	13	1	2	9	N	2	2	8			348
*10	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	1	1	8			348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55056 X	41636	-0-	-13420	-0-	34669	2	6967	9	N	6334	7000	1	3	8	298
06	53280 X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056 X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
08	55056 X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74
09	53280 X	47429	-0-	-5851	-0-	38187	2	9242	9	N	8402	8202	1	6	8	268
10	55056 X	46929	-0-	-8127	-0-	34979	2	11950	9	N	10864	10877	1			255

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

05	89404 X	54907	-0-	-34497	-0-	48284	2	6623	9	N	6021	6627	1	2	8	281
06	86520 X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404 X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
08	89404 X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54
09	86520 X	48853	-0-	-37667	-0-	41975	2	6878	9	N	6253	6104	1	5	8	198
10	89404 X	53856	-0-	-35548	-0-	43001	2	10855	9	N	9868	9836	1			230

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

05	60047 X	50477	-0-	-9570	-0-	42066	2	8411	9	N	7646	8191	1	3	8	347
06	58110 X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047 X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
08	60047 X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62
09	58110 X	50953	-0-	-7157	-0-	42766	2	8187	9	N	7443	7268	1	5	8	232
10	60047 X	52687	-0-	-7360	-0-	39033	2	13654	9	N	12413	12361	1	1	8	283

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

05	37293 X	8165	-0-	-29128	-0-	98	1	6849	2	N	1107	501	0	970	1	296
						1218	9									
06	36090 X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-	52	0			244
07	37293 X	12473	-0-	-24820	-0-	209	1	10732	2	N	1393	1240	0	49	1	347
						1532	9					1	8			
08	37293 X	16437	-0-	-20856	-0-	206	1	13045	2	N	2896	2900	0	2	8	341
						3186	9									
09	36090 X	11547	-0-	-24543	-0-	163	1	8865	2	N	2290	2524	0	1	8	106
						2519	9									
*10	37293 X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	38	144	1			-0-

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

05	59923 X	13359	-0-	-46564	-0-	254	1	9642	2	N	3148	255	0	3560	1	557
						3463	9									
06	57990 X	7218	-0-	-50772	-0-	151	1	5091	2	N	1796	27	0	1936	1	390
						1976	9									
07	59923 X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	-0-					390
08	59923 X	79	-0-	-59844	-0-	1	1	50	2	N	25					415
						28	9									
09	57990 X	17	-0-	-57973	-0-	13	1	4	9	N	4	4	8			415
*10	59923 X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	2	2	8			415

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

05	67146 X	61350	-0-	-5796	-0-	53621	2	7729	9	N	7026	7565	1	3	8	324
06	64980 X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
07	67146 X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
08	67146 X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64
09	64980 X	55984	-0-	-8996	-0-	48011	2	7973	9	N	7248	7073	1	5	8	234
10	67146 X	51993	-0-	-15153	-0-	42370	2	9623	9	N	8748	8771	1			211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60264	X	115	-0-	-60149	-0-	2	1	113	2	N	-0-	125	1			-0-
06	58320	X	3140	-0-	-55180	-0-	35	1	1542	2	N	1421	1254	1			167
							1563	9									
07	60264	X	12389	-0-	-47875	-0-	161	1	8243	2	N	3623	78	0	3710	1	2
							3985	9									
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	738	2	0	366	1	370
													2	8			
09	58320	X	13279	-0-	-45041	-0-	179	1	8854	2	N	3860	3905	1			325
							4246	9									
*10	60264	X	4427	-0-	-55837	-0-	89	1	3318	2	N	927	1249	1	3	8	-0-
							1020	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

*04	0		10247	-0-	10247	10247	344	1	7888	2	Y	739	123	1	4	8	612
							1202	4	813	9							
*05	0		64809	-0-	64809	75056	134	1	56655	2	Y	7291	7490	1			413
							8020	9									
*06	153208	X	78152	-0-	-75056	-0-	144	1	69215	2	Y	7994	8202	1	2	8	203
							8793	9									
*07	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	151	1	72059	2	Y	7923	7681	1	1	8	444
							8715	9									
*08	73552	X	73552	-0-	-0-	-0-	145	1	66141	2	Y	6605	6921	1	2	8	126
							7266	9									
*09	67118	X	67118	-0-	-0-	-0-	141	1	60445	2	Y	5938	5802	1	4	8	258
							6532	9									
*10	67300	X	67300	-0-	-0-	-0-	195	1	60472	2	Y	6030	5607	1	1	8	680
							6633	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

*04	0		278	-0-	278	278	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	0		68853	-0-	68853	69131	145	1	61280	2	Y	6753	6401	1	1	8	351
							7428	9									
*06	143637	X	74506	-0-	-69131	-0-	139	1	67000	2	Y	6697	6877	1	1	8	170
							7367	9									
*07	76455	X	76455	-0-	-0-	-0-	144	1	68772	2	Y	6854	6639	1	1	8	384
							7539	9									
*08	73856	X	73856	-0-	-0-	-0-	146	1	66494	2	Y	6560	6818	1	2	8	124
							7216	9									
*09	66007	X	66007	-0-	-0-	-0-	139	1	59337	2	Y	5937	5798	1	4	8	259
							6531	9									
*10	67828	X	31212	-0-	-36616	-0-	90	1	27808	2	Y	3013	2918	1	1	8	353
							3314	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

05	0		57885	-0-	57885	57885	50647	2	236	4	Y	6365	6033	1	1	8	331
							7002	9									
06	122743	X	64858	-0-	-57885	-0-	57210	2	7648	9	Y	6953	7107	1	2	8	175
07	79391	X	64039	-0-	-15352	-0-	56239	2	7800	9	Y	7091	6868	1	1	8	397
08	79391	X	60448	-0-	-18943	-0-	53850	2	6598	9	Y	5998	6279	1	1	8	115
09	76830	X	55372	-0-	-21458	-0-	49249	2	6123	9	Y	5566	5433	1	4	8	244
10	79391	X	26322	-0-	-53069	-0-	75	1	23138	2	Y	2826	2735	1	1	8	334
							3109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		4457	-0-	4457	4457	168	1	3839	2	Y	364	61	1	3	8	300
							50	4	400	9							
*05	0		66815	-0-	66815	71272	139	1	58863	2	Y	7103	7016	1			387
							7813	9									
*06	136053	X	64781	-0-	-71272	-0-	119	1	57297	2	Y	6695	6909	1	2	8	171
							7365	9									
*07	70029	X	67936	-0-	-2093	-0-	126	1	60529	2	Y	6619	6418	1	1	8	371
							7281	9									
*08	70029	X	65398	-0-	-4631	-0-	129	1	58602	2	Y	6061	6315	1	2	8	115
							6667	9									
*09	67770	X	59821	-0-	-7949	-0-	126	1	53616	2	Y	5526	5397	1	4	8	240
							6079	9									
*10	70029	X	61662	-0-	-8367	-0-	178	1	54920	2	Y	5967	5537	1	1	8	669
							6564	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

11	14B2 EXT		6243	-0-	6243	327371	5029	2	1214	9	N	1104	713	1			623
12	14B2 EXT		11163	-0-	11163	338534	9143	2	2020	9	N	1836	2163	1			296
01	14B2 EXT		9297	-0-	9297	347831	7736	2	1561	9	N	1419	1458	1			257
02	14B2 EXT		7221	-0-	7221	355052	5947	2	1274	9	N	1158	1077	1			338
03	14B2 EXT		8589	-0-	8589	363641	7062	2	1527	9	N	1388	1083	1			643
04	14B2 EXT		8796	-0-	8796	372437	7467	2	1329	9	N	1208	717	1			1134
05	14B2 EXT		8635	-0-	8635	381072	7262	2	1373	9	N	1248	1613	1			769
*06	388990	X	7918	-0-	-381072	-0-	6745	2	1173	9	N	1066	892	1	1	8	942
07	17794	X	7509	-0-	-10285	-0-	6342	2	1167	9	N	1061	1335	1			668
08	17794	X	7260	-0-	-10534	-0-	6092	2	1168	9	N	1062	1072	1	3	8	655
09	17220	X	5193	-0-	-12027	-0-	4361	2	832	9	N	756	896	1			515
10	17794	X	1386	-0-	-16408	-0-	1100	2	286	9	N	260	383	1	1	8	391

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	214	1	14295	2	N	3864	3942	1			346
							4250	9									
06	57450	X	19412	-0-	-38038	-0-	194	1	15059	2	N	3781	3413	1			714
							4159	9									
07	59365	X	15169	-0-	-44196	-0-	176	1	11686	2	N	3006	3217	1			503
							3307	9									
08	59365	X	18267	-0-	-41098	-0-	191	1	14362	2	N	3376	1710	0	1797	1	369
							3714	9					3	8			
09	57450	X	16335	-0-	-41115	-0-	188	1	12729	2	N	3107	3217	0	2	8	257
							3418	9									
*10	59365	X	16342	-0-	-43023	-0-	206	1	12808	2	N	3025	1258	0	1768	1	254
							3328	9					2	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: RRCID -> 274401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

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-

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6770 - 14463

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

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 16243

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103156	X	103156	-0-	-0-	-0-	90924	2	155	4	Y	10979	11007	0			262
							12077	9									
06	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	85948	2	150	4	Y	10447	10503	0			206
							11492	9									
07	106516	X	92179	-0-	-14337	-0-	81161	2	155	4	Y	9875	9805	0			276
							10863	9									
08	106516	X	96747	-0-	-9769	-0-	85528	2	11219	9	Y	10199	10250	0			225
09	103080	X	91107	-0-	-11973	-0-	80315	2	10792	9	Y	9811	9796	0			240
10	103168	X	93213	-0-	-9955	-0-	82166	2	11047	9	Y	10043	10073	0			210

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83929	X	83929	-0-	-0-	-0-	73947	2	155	4	Y	8934	8947	0			213
							9827	9									
06	80054	X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0			169
							9411	9									
07	83731	X	78855	-0-	-4876	-0-	69407	2	155	4	Y	8448	8381	0			236
							9293	9									
08	83917	X	81173	-0-	-2744	-0-	71768	2	9405	9	Y	8550	8597	0			189
09	81210	X	76131	-0-	-5079	-0-	67162	2	8969	9	Y	8154	8144	0			199
10	83917	X	77228	-0-	-6689	-0-	68074	2	9154	9	Y	8322	8347	0			174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92256	X	77669	-0-	-14587	-0-	68420	2	155	4	Y	8267	8289	0			198
							9094	9									
06	84660	X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0			162
							9017	9									
07	77717	X	73723	-0-	-3994	-0-	65066	2	155	4	Y	7729	7675	0			216
							8502	9									
08	77717	X	75236	-0-	-2481	-0-	66539	2	8697	9	Y	7906	7947	0			175
09	75210	X	69856	-0-	-5354	-0-	61625	2	8231	9	Y	7483	7475	0			183
10	77717	X	70825	-0-	-6892	-0-	62426	2	8399	9	Y	7635	7658	0			160

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

05	96069	X	83306	-0-	-12763	-0-	73404	2	155	4	Y	8861	8875	0			212
							9747	9									
06	85380	X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0			161
							8950	9									
07	81406	X	80689	-0-	-717	-0-	71032	2	155	4	Y	8638	8558	0			241
							9502	9									
08	88957	X	88957	-0-	-0-	-0-	78719	2	10238	9	Y	9307	9342	0			206
09	78780	X	77204	-0-	-1576	-0-	68108	2	9096	9	Y	8269	8273	0			202
10	81406	X	76010	-0-	-5396	-0-	67001	2	9009	9	Y	8190	8221	0			171

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

05	94736	X	83225	-0-	-11511	-0-	73298	2	155	4	Y	8884	8909	0			212
							9772	9									
06	88800	X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0			167
							9305	9									
07	84909	X	71150	-0-	-13759	-0-	62622	2	155	4	Y	7612	7566	0			213
							8373	9									
08	84909	X	73999	-0-	-10910	-0-	65428	2	8571	9	Y	7792	7833	0			172
09	82170	X	68030	-0-	-14140	-0-	59959	2	8071	9	Y	7337	7330	0			179
10	83235	X	66870	-0-	-16365	-0-	58941	2	7929	9	Y	7208	7236	0			151

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

05	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	501	1	14996	3	Y	1299	1425	1	1	8	12
							1429	9									
06	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	626	1	16653	3	Y	1191	1171	1	1	8	31
							1310	9									
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1618	1	14020	3	Y	1088	1031	1			88
							1197	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1392	1	16932	3	Y	1215	1191	1	2	8	110
							1337	9									
09	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	760	1	18776	3	Y	1202	1178	1	1	8	133
							1322	9									
*10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	652	1	19588	3	Y	877	952	1			58
							965	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	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	496	1	14972	3	Y	575	615	1	14	8	15
							633	9									
06	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	457	1	12433	3	Y	617	594	1	17	8	21
							679	9									
07	16709	X	14363	-0-	-2346	-0-	1409	1	12068	3	Y	805	749	1	11	8	66
							886	9									
08	16709	X	14230	-0-	-2479	-0-	1030	1	12514	3	Y	624	610	1	1	8	79
							686	9									
09	16170	X	8433	-0-	-7737	-0-	315	1	7768	3	Y	318	356	1	3	8	38
							350	9									
10	16089	X	4993	-0-	-11096	-0-	140	1	4427	3	Y	387	421	1	1	8	3
							426	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

05	13299	X	13181	-0-	-118	-0-	384	1	11511	3	Y	1169	1246	1			8
							1286	9									
06	12960	X	10765	-0-	-2195	-0-	361	1	9595	3	Y	735	724	1			19
							809	9									
07	13392	X	9427	-0-	-3965	-0-	939	1	8027	3	Y	419	400	1			38
							461	9									
08	13392	X	10155	-0-	-3237	-0-	734	1	8928	3	Y	448	442	1	1	8	43
							493	9									
09	12750	X	7135	-0-	-5615	-0-	264	1	6510	3	Y	328	328	1			43
							361	9									
10	13175	X	8427	-0-	-4748	-0-	261	1	7850	3	Y	287	316	1			14
							316	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

05	41912	X	37524	-0-	-4388	-0-	1125	1	33982	3	Y	2197	2306	1			53
							2417	9									
06	27870	X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	1	8	46
							1536	9									
07	28799	X	22755	-0-	-6044	-0-	2238	1	19515	3	Y	911	878	1			79
							1002	9									
08	28799	X	23857	-0-	-4942	-0-	1756	1	21343	3	Y	689	677	1			91
							758	9									
09	36300	X	21306	-0-	-14994	-0-	792	1	19511	3	Y	912	908	1	3	8	92
							1003	9									
10	37510	X	20495	-0-	-17015	-0-	582	1	18417	3	Y	1360	1447	1			5
							1496	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

05	24149	X	20999	-0-	-3150	-0-	636	1	19073	3	Y	1173	1320	1	1	8	20
							1290	9									
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1			10
07	26691	X	11583	-0-	-15108	-0-	1128	1	9665	3	Y	718	665	1	2	8	61
							790	9									
08	26691	X	18373	-0-	-8318	-0-	1297	1	15767	3	Y	1190	1145	1	1	8	105
							1309	9									
09	23880	X	15358	-0-	-8522	-0-	561	1	13844	3	Y	866	873	1	1	8	97
							953	9									
10	20987	X	16196	-0-	-4791	-0-	498	1	14942	3	Y	687	764	1			20
							756	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	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	524	1	15712	3	Y	855	962	1			7
							941	9									
06	18930	X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	1	8	19
							835	9									
07	19561	X	15019	-0-	-4542	-0-	1464	1	12601	3	Y	867	818	1			68
							954	9									
08	19561	X	14943	-0-	-4618	-0-	1080	1	13131	3	Y	665	673	1	1	8	59
							732	9									
09	17160	X	6782	-0-	-10378	-0-	251	1	6208	3	Y	294	314	1			39
							323	9									
10	17174	X	304	-0-	-16870	-0-	3	1	92	3	Y	190	217	1			12
							209	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

05	12276	X	8037	-0-	-4239	-0-	265	1	7755	3	Y	15	36	1	1	8	20
							17	9									
06	11880	X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	1	8	20
							19	9									
07	9548	X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	1	8	9
							52	9									
08	8618	X	6935	-0-	-1683	-0-	505	1	6422	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
09	7770	X	6575	-0-	-1195	-0-	371	1	6181	3	Y	21	10	1	1	8	16
							23	9									
10	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	405	1	6269	3	Y	31	25	1			22
							34	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

05	11842	X	11492	-0-	-350	-0-	344	1	10332	3	Y	742	772	1			3
							816	9									
06	11460	X	8848	-0-	-2612	-0-	302	1	8052	3	Y	449	441	1			11
							494	9									
07	11842	X	10117	-0-	-1725	-0-	1012	1	8570	3	Y	486	456	1			41
							535	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	704	1	8558	3	Y	349	353	1	1	8	36
							384	9									
09	11130	X	7950	-0-	-3180	-0-	300	1	7404	3	Y	224	228	1			32
							246	9									
10	11501	X	3361	-0-	-8140	-0-	104	1	3118	3	Y	126	149	1			9
							139	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

05	16833	X	4133	-0-	-12700	-0-	130	1	3876	3	Y	115	114	1	2	8	5
							127	9									
06	16290	X	14274	-0-	-2016	-0-	481	1	12791	3	Y	911	891	1			25
							1002	9									
07	13268	X	9866	-0-	-3402	-0-	951	1	8229	3	Y	624	599	1			50
							686	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	724	1	8800	3	Y	630	624	1	1	8	55
							693	9									
09	12840	X	8763	-0-	-4077	-0-	318	1	7852	3	Y	539	540	1			54
							593	9									
10	13268	X	2131	-0-	-11137	-0-	66	1	1973	3	Y	84	138	1			-0-
							92	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

05	5115	X	917	-0-	-4198	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	8				-0-
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3766	3	2	9	Y	2	2	8				-0-
07	3410	X	693	-0-	-2717	-0-	25	1	667	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
08	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	34	1	1158	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
09	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	53	1	2134	3	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
10	3906	X	328	-0-	-3578	-0-	6	1	311	3	Y	10	9	1				1
							11	9										

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

05	13485	X	13093	-0-	-392	-0-	398	1	11930	3	Y	695	724	1	1	8		6
							765	9										
06	13050	X	11748	-0-	-1302	-0-	408	1	10853	3	Y	443	435	1				14
							487	9										
07	13485	X	10542	-0-	-2943	-0-	1023	1	8816	3	Y	639	603	1				50
							703	9										
08	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	787	1	9572	3	Y	677	669	1	1	8		57
							745	9										
09	12660	X	9759	-0-	-2901	-0-	359	1	8874	3	Y	478	488	1				47
							526	9										
10	13082	X	8903	-0-	-4179	-0-	276	1	8280	3	Y	315	359	1				3
							347	9										

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

05	21979	X	18046	-0-	-3933	-0-	18040	3	6	9	Y	5	5	8				2
06	19200	X	18244	-0-	-956	-0-	18237	3	7	9	Y	6	6	8				2
07	19840	X	13852	-0-	-5988	-0-	507	1	13343	3	Y	2	2	1	2	8		-0-
							2	9										
08	17329	X	6534	-0-	-10795	-0-	184	1	6341	3	Y	8	8	8				-0-
							9	9										
09	18240	X	14208	-0-	-4032	-0-	345	1	13793	3	Y	64	55	1	2	8		7
							70	9										
10	18848	X	13892	-0-	-4956	-0-	269	1	13527	3	Y	87	78	1	7	8		9
							96	9										

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

05	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5307	3	76	9	N	69	1	8				125
06	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4115	3	152	9	N	138	171	1	1	8		91
07	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	125	1	3281	3	N	26	117	1				-0-
							29	9										
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	161	1	5529	3	N	258	215	1				43
							284	9										
09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	118	1	4724	3	N	168	150	1	1	8		60
							185	9										
10	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	101	1	5045	3	N	171	87	1				144
							188	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	306	1	9158	3	Y	631	688	1			5
							694	9									
06	11700	X	6662	-0-	-5038	-0-	223	1	5914	3	Y	477	468	1			14
							525	9									
07	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	12	1	90	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	9362	X	59	-0-	-9303	-0-	4	3	55	9	Y	50	45	1			11
09	9840	X	548	-0-	-9292	-0-	21	1	526	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
10	10168	X	188	-0-	-9980	-0-	5	1	160	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	25	1	751	3	Y	122	129	1	3	8	3
							134	9									
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	36	1	939	3	Y	153	149	1			7
							168	9									
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	Y	215	201	1			21
							237	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	171	171	1			21
							188	9									
*09	1140	N	497	-0-	-643	-0-	18	1	447	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	14	1	412	3	Y	24	26	1			11
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10232	-0-	-2447	-0-	314	1	9406	3	Y	465	528	1			6
							512	9									
06	12270	X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1			6
							228	9									
07	12679	X	5818	-0-	-6861	-0-	584	1	5037	3	Y	179	170	1			15
							197	9									
08	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	434	1	5277	3	Y	276	268	1			23
							304	9									
09	10740	X	4789	-0-	-5951	-0-	179	1	4412	3	Y	180	181	1			22
							198	9									
10	10230	X	1026	-0-	-9204	-0-	32	1	955	3	Y	35	49	1			8
							39	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3311	-0-	-3323	-0-	3243	3	68	9	N	62	160	1	1	8	53
06	6420	X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10					63
07	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	131	1	3456	3	N	-0-	61	1			2
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	112	1	3848	3	N	120	47	1	1	8	74
							132	9									
09	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	78	1	3117	3	N	45	94	1	2	8	23
							50	9									
*10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	77	49	1	1	8	50
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	526	1	15779	3	Y	688	859	1			8
							757	9									
06	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1	1	8	12
							534	9									
07	23157	X	3054	-0-	-20103	-0-	302	1	2613	3	Y	126	126	1			12
							139	9									
08	23157	X	18003	-0-	-5154	-0-	1315	1	15998	3	Y	627	584	1	1	8	54
							690	9									
09	22410	X	15178	-0-	-7232	-0-	554	1	13675	3	Y	863	828	1			89
							949	9									
10	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-	83	1			6

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	20057	-0-	-2232	-0-	591	1	17831	3	Y	1486	1585	1			41
							1635	9									
06	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1			49
							1510	9									
07	19685	X	17972	-0-	-1713	-0-	1693	1	14612	3	Y	1515	1436	1			128
							1667	9									
08	19685	X	18015	-0-	-1670	-0-	1237	1	15031	3	Y	1588	1542	1			174
							1747	9									
09	19050	X	16473	-0-	-2577	-0-	602	1	14826	3	Y	950	1019	1			105
							1045	9									
10	19685	X	16117	-0-	-3568	-0-	456	1	14441	3	Y	1109	1208	1			6
							1220	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	863	1	25861	3	Y	1210	1268	1			15
							1331	9									
06	22410	X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	1	8	22
							673	9									
07	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	1	22	1	1	8	-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	568	1	17160	3	Y	1928	2051	1			51
							2121	9									
06	20940	X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1			67
							2149	9									
07	20801	X	17226	-0-	-3575	-0-	1567	1	13525	3	Y	1940	1845	1			162
							2134	9									
08	20801	X	17258	-0-	-3543	-0-	1148	1	13954	3	Y	1960	1909	1			213
							2156	9									
09	19260	X	9927	-0-	-9333	-0-	356	1	8777	3	Y	722	849	1			86
							794	9									
10	19840	X	15575	-0-	-4265	-0-	419	1	13251	3	Y	1732	1812	1			6
							1905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	14295	-0-	-2724	-0-	14286	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	16470	X	12927	-0-	-3543	-0-	12918	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	3
07	17019	X	13228	-0-	-3791	-0-	484	1	12736	3	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
08	15438	X	14064	-0-	-1374	-0-	396	1	13626	3	Y	38	34	1	1	8	6
							42	9									
09	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	291	1	11635	3	Y	71	56	1	1	8	20
							78	9									
10	14291	X	12332	-0-	-1959	-0-	239	1	12003	3	Y	82	75	1	1	8	26
							90	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	19933	X	5501	-0-	-14432	-0-	164	1	4948	3	Y	354	418	1			8
							389	9									
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	16771	X	16231	-0-	-540	-0-	1588	1	13507	3	Y	1033	961	1	1	8	71
							1136	9									
08	16399	X	14020	-0-	-2379	-0-	1001	1	12168	3	Y	774	759	1			86
							851	9									
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	449	1	11059	3	Y	600	627	1			59
							660	9									
10	16244	X	13124	-0-	-3120	-0-	377	1	11924	3	Y	748	807	1			-0-
							823	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	23776	-0-	-1737	-0-	716	1	21635	3	Y	1295	1408	1			38
							1425	9									
06	24690	X	21817	-0-	-2873	-0-	725	1	19721	3	Y	1246	1239	1			45
							1371	9									
07	24273	X	5491	-0-	-18782	-0-	527	1	4551	3	Y	375	382	1			38
							413	9									
08	24273	X	24005	-0-	-268	-0-	1747	1	21232	3	Y	933	863	1			108
							1026	9									
09	23490	X	18001	-0-	-5489	-0-	672	1	16552	3	Y	706	741	1			73
							777	9									
10	23777	X	17941	-0-	-5836	-0-	519	1	16419	3	Y	912	984	1			1
							1003	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43648	X	40347	-0-	-3301	-0-	1245	1	37297	3	Y	1641	1830	1			19
							1805	9									
06	42240	X	37953	-0-	-4287	-0-	1321	1	35148	3	Y	1349	1330	1	1	8	37
							1484	9									
07	40269	X	37751	-0-	-2518	-0-	3768	1	32456	3	Y	1388	1311	1			114
							1527	9									
08	40269	X	37459	-0-	-2810	-0-	2733	1	33242	3	Y	1349	1340	1	2	8	121
							1484	9									
09	38970	X	26800	-0-	-12170	-0-	1002	1	24730	3	Y	971	981	1	1	8	110
							1068	9									
10	40269	X	22563	-0-	-17706	-0-	709	1	21293	3	Y	510	606	1			14
							561	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237 X	10882	-0-	-2355	-0-	10807	3	75	9	Y	68	88	1			7
06	12810 X	8481	-0-	-4329	-0-	8427	3	54	9	Y	49	31	1			25
07	13237 X	9415	-0-	-3822	-0-	343	1	9020	3	Y	47	48	1			24
						52	9									
08	11470 X	10206	-0-	-1264	-0-	283	1	9750	3	Y	157	152	1			29
						173	9									
09	10890 X	8933	-0-	-1957	-0-	215	1	8613	3	Y	95	90	1			34
						105	9									
10	10881 X	9301	-0-	-1580	-0-	181	1	9108	3	Y	11	32	1			13
						12	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

05	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	635	1	19196	3	Y	1200	1311	1			34
						1320	9									
06	17220 X	17077	-0-	-143	-0-	571	1	15523	3	Y	894	895	1			33
						983	9									
07	17763 X	16188	-0-	-1575	-0-	1585	1	13646	3	Y	870	827	1			76
						957	9									
08	17763 X	15804	-0-	-1959	-0-	1138	1	13837	3	Y	754	732	1			98
						829	9									
09	20460 X	16563	-0-	-3897	-0-	611	1	15066	3	Y	805	819	1			84
						886	9									
10	21142 X	17287	-0-	-3855	-0-	494	1	15647	3	Y	1042	1120	1			6
						1146	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

05	17205 X	13000	-0-	-4205	-0-	394	1	11903	3	Y	639	695	1			20
						703	9									
06	13740 X	11620	-0-	-2120	-0-	393	1	10693	3	Y	485	486	1			19
						534	9									
07	14198 X	10805	-0-	-3393	-0-	1064	1	9209	3	Y	484	461	1			42
						532	9									
08	14198 X	10073	-0-	-4125	-0-	733	1	8915	3	Y	386	377	1			51
						425	9									
09	13530 X	5868	-0-	-7662	-0-	220	1	5418	3	Y	209	234	1			26
						230	9									
10	12989 X	10150	-0-	-2839	-0-	296	1	9357	3	Y	452	473	1			5
						497	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

05	89184 X	26884	-0-	-62300	-0-	26475	3	409	9	Y	372	428	1			76
06	34680 X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1			120
07	31341 X	23795	-0-	-7546	-0-	856	1	22533	3	Y	369	479	1			10
						406	9									
08	31341 X	20925	-0-	-10416	-0-	580	1	19947	3	Y	362	320	1			52
						398	9									
09	30330 X	26972	-0-	-3358	-0-	647	1	25882	3	Y	403	409	1	4	8	42
						443	9									
10	31341 X	14875	-0-	-16466	-0-	287	1	14410	3	Y	162	171	1			33
						178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202 X	12789	-0-	-16413	-0-	392	1	11836	3	Y	510	619	1			12
						561	9									
06	29520 X	6664	-0-	-22856	-0-	227	1	6163	3	Y	249	256	1			5
						274	9									
07	30504 X	5329	-0-	-25175	-0-	533	1	4524	3	Y	247	233	1			19
						272	9									
08	30504 X	18844	-0-	-11660	-0-	1377	1	16743	3	Y	658	607	1			70
						724	9									
09	28230 X	16999	-0-	-11231	-0-	634	1	15628	3	Y	670	671	1			69
						737	9									
*10	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	525	1	16623	3	Y	793	857	1			5
						872	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

05	16213 X	7803	-0-	-8410	-0-	7532	3	271	9	Y	246	358	1			334
06	13140 X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1			259
07	13578 X	8583	-0-	-4995	-0-	297	1	7817	3	Y	426	547	1			138
						469	9									
08	11873 X	7916	-0-	-3957	-0-	205	1	7059	3	Y	593	625	1			106
						652	9									
09	10170 X	6651	-0-	-3519	-0-	153	1	6133	3	Y	332	423	1			15
						365	9									
10	9517 X	5054	-0-	-4463	-0-	93	1	4664	3	Y	270	253	1			32
						297	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	388	1	11636	3	Y	594	660	1			2
						653	9									
06	12150 X	6541	-0-	-5609	-0-	228	1	6043	3	Y	245	242	1			5
						270	9									
07	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	1286	1	11118	3	Y	937	873	1			69
						1031	9									
08	12555 X	12184	-0-	-371	-0-	886	1	10773	3	Y	477	503	1	1	8	42
						525	9									
09	12270 X	8962	-0-	-3308	-0-	338	1	8358	3	Y	242	253	1			31
						266	9									
10	12679 X	10049	-0-	-2630	-0-	315	1	9470	3	Y	240	262	1			9
						264	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

05	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	451	1	13527	3	Y	681	756	1			5
						749	9									
06	17100 X	7345	-0-	-9755	-0-	256	1	6819	3	Y	245	244	1			6
						270	9									
07	17515 X	16827	-0-	-688	-0-	1644	1	14206	3	Y	888	828	1			66
						977	9									
08	17515 X	14223	-0-	-3292	-0-	1005	1	12224	3	Y	904	892	1	1	8	77
						994	9									
09	15480 X	9702	-0-	-5778	-0-	364	1	8994	3	Y	313	342	1			48
						344	9									
10	15593 X	6928	-0-	-8665	-0-	218	1	6559	3	Y	137	173	1			12
						151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71546	X	33591	-0-	-37955	-0-	1034	1	31213	3	Y	1222	1284	1	6	8	64
							1344	9									
06	33030	X	26940	-0-	-6090	-0-	923	1	25043	3	Y	885	900	1	4	8	45
							974	9									
07	29481	X	24258	-0-	-5223	-0-	2432	1	20969	3	Y	779	743	1			81
							857	9									
08	19375	X	10395	-0-	-8980	-0-	758	1	9251	3	Y	351	365	1	1	8	66
							386	9									
09	32520	X	834	-0-	-31686	-0-	31	1	759	3	Y	40	82	1			24
							44	9									
10	33604	X	25958	-0-	-7646	-0-	744	1	23926	3	Y	1171	1183	1	1	8	11
							1288	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	38843	X	35719	-0-	-3124	-0-	1097	1	33112	3	Y	1373	1483	1			70
							1510	9									
06	37170	X	30810	-0-	-6360	-0-	1055	1	28601	3	Y	1049	1070	1			49
							1154	9									
07	32922	X	23599	-0-	-9323	-0-	2365	1	20352	3	Y	802	767	1			84
							882	9									
08	28303	X	10363	-0-	-17940	-0-	756	1	9214	3	Y	357	372	1	1	8	68
							393	9									
09	34560	X	494	-0-	-34066	-0-	18	1	453	3	Y	21	66	1			23
							23	9									
10	35712	X	15555	-0-	-20157	-0-	448	1	14403	3	Y	640	660	1	1	8	2
							704	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36394	X	28926	-0-	-7468	-0-	28919	3	7	9	Y	6	6	1	3	8	5
06	30690	X	26540	-0-	-4150	-0-	26536	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	2
07	31403	X	25426	-0-	-5977	-0-	931	1	24493	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
08	29760	X	25404	-0-	-4356	-0-	717	1	24683	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	27990	X	24335	-0-	-3655	-0-	594	1	23738	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	28923	X	22206	-0-	-6717	-0-	434	1	21766	3	Y	5	2	1	2	8	1
							6	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	14828	-0-	-4051	-0-	14714	3	114	9	Y	104	78	1			49
06	18270	X	12553	-0-	-5717	-0-	12125	3	428	9	Y	389	396	1			42
07	16988	X	11760	-0-	-5228	-0-	416	1	10959	3	Y	350	375	1			17
							385	9									
08	16399	X	12394	-0-	-4005	-0-	333	1	11465	3	Y	542	503	1			56
							596	9									
09	14340	X	6318	-0-	-8022	-0-	140	1	5598	3	Y	527	516	1	1	8	66
							580	9									
10	14818	X	12750	-0-	-2068	-0-	240	1	12046	3	Y	422	443	1			45
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168906	X	50879	-0-	-118027	-0-	1512	1	45309	3	Y	3689	4128	1			40
							4058	9									
06	61350	X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812	1	1	8	76
							3134	9									
07	56141	X	41285	-0-	-14856	-0-	4011	1	34341	3	Y	2666	2528	1			214
							2933	9									
08	56141	X	40648	-0-	-15493	-0-	2868	1	34878	3	Y	2638	2610	1	2	8	240
							2902	9									
*09	54330	X	35635	-0-	-18695	-0-	1286	1	31751	3	Y	2362	2341	1	1	8	260
							2598	9									
10	50871	X	31523	-0-	-19348	-0-	960	1	28829	3	Y	1576	1740	1	1	8	95
							1734	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

05	18538	X	9333	-0-	-9205	-0-	307	1	9011	3	Y	14	30	1			17
							15	9									
06	12930	X	8623	-0-	-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14	1			18
							17	9									
07	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-	270	1	8494	3	Y	45	53	1			10
							50	9									
08	10788	X	8595	-0-	-2193	-0-	624	1	7930	3	Y	37	26	1			21
							41	9									
09	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	452	1	7525	3	Y	17	13	1			25
							19	9									
10	9331	X	5975	-0-	-3356	-0-	362	1	5599	3	Y	13	20	1			18
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

05	77500	X	27526	-0-	-49974	-0-	817	1	24497	3	Y	2011	2147	1			21
							2212	9									
06	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
07	68727	X	7943	-0-	-60784	-0-	767	1	6549	3	Y	570	523	1			47
							627	9									
08	65720	X	12832	-0-	-52888	-0-	907	1	11026	3	Y	817	782	1	10	8	72
							899	9									
*09	26640	X	16448	-0-	-10192	-0-	605	1	14931	3	Y	829	815	1	1	8	85
							912	9									
10	27528	X	6379	-0-	-21149	-0-	197	1	5911	3	Y	246	330	1			1
							271	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

05	17143	X	9135	-0-	-8008	-0-	9110	3	25	9	Y	23	15	1			12
06	16590	X	8387	-0-	-8203	-0-	8258	3	129	9	Y	117	113	1			16
07	17143	X	7639	-0-	-9504	-0-	276	1	7255	3	Y	98	105	1			9
							108	9									
08	9951	X	7955	-0-	-1996	-0-	223	1	7670	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	247	1	9875	3	Y	55	52	1	2	8	10
							61	9									
10	9145	X	5561	-0-	-3584	-0-	108	1	5434	3	Y	17	22	1			5
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	36704	-0-	-13981	-0-	1124	1	33922	3	Y	1507	1631	1			77
							1658	9									
06	42690	X	34857	-0-	-7833	-0-	1199	1	32517	3	Y	1037	1063	1			51
							1141	9									
07	39060	X	28336	-0-	-10724	-0-	2815	1	24369	3	Y	1047	995	1			103
							1152	9									
08	37882	X	12039	-0-	-25843	-0-	866	1	10564	3	Y	554	565	1	1	8	91
							609	9									
09	36660	X	13	-0-	-36647	-0-	10	3	3	9	Y	3	68	1			26
10	36704	X	16183	-0-	-20521	-0-	473	1	15215	3	Y	450	467	1	1	8	8
							495	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

05	39246	X	12698	-0-	-26548	-0-	384	1	11584	3	Y	664	812	1			33
							730	9									
06	35580	X	29255	-0-	-6325	-0-	1006	1	27277	3	Y	884	887	1			30
							972	9									
07	36766	X	35027	-0-	-1739	-0-	3515	1	30383	3	Y	1026	973	1			83
							1129	9									
08	36766	X	14986	-0-	-21780	-0-	1089	1	13279	3	Y	562	571	1	1	8	73
							618	9									
09	29250	X	28	-0-	-29222	-0-	11	3	17	9	Y	15	70	1			18
10	32395	X	28617	-0-	-3778	-0-	813	1	26155	3	Y	1499	1504	1	2	8	11
							1649	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

05	18972	X	13476	-0-	-5496	-0-	13359	3	117	9	Y	106	82	1			60
06	18360	X	11958	-0-	-6402	-0-	11597	3	361	9	Y	328	344	1			44
07	18972	X	11571	-0-	-7401	-0-	412	1	10831	3	Y	298	320	1			22
							328	9									
08	18197	X	13133	-0-	-5064	-0-	362	1	12446	3	Y	295	280	1			37
							325	9									
09	13050	X	10620	-0-	-2430	-0-	251	1	10031	3	Y	307	297	1	2	8	45
							338	9									
10	13485	X	11937	-0-	-1548	-0-	226	1	11325	3	Y	351	352	1			44
							386	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

05	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	780	1	23556	3	Y	1364	1462	1			374
							1500	9									
06	25440	X	24705	-0-	-735	-0-	841	1	22805	3	Y	963	984	1	1	8	352
							1059	9									
07	26288	X	22476	-0-	-3812	-0-	2225	1	19152	3	Y	999	949	1			402
							1099	9									
08	26288	X	10363	-0-	-15925	-0-	751	1	9159	3	Y	412	569	1	1	8	244
							453	9									
09	24990	X	448	-0-	-24542	-0-	17	1	413	3	Y	16	67	1			193
							18	9									
10	25823	X	23895	-0-	-1928	-0-	682	1	21941	3	Y	1156	1173	1	1	8	175
							1272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38564	X	10978	-0-	-27586	-0-	331	1	10011	3	Y	578	724	1			31
							636	9									
06	33450	X	16087	-0-	-17363	-0-	548	1	14844	3	Y	632	637	1			26
							695	9									
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	3395	1	29110	3	Y	1007	950	1			83
							1108	9									
08	27590	X	14265	-0-	-13325	-0-	1022	1	12467	3	Y	705	699	1	1	8	88
							776	9									
09	26700	X	539	-0-	-26161	-0-	20	1	496	3	Y	21	86	1			23
							23	9									
10	31062	X	19573	-0-	-11489	-0-	561	1	18051	3	Y	874	888	1	1	8	8
							961	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	26036	-0-	-562	-0-	797	1	23900	3	Y	1217	1352	1			15
							1339	9									
06	25740	X	25331	-0-	-409	-0-	865	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
							1449	9									
07	29822	X	22675	-0-	-7147	-0-	2210	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100
							1332	9									
08	29822	X	21429	-0-	-8393	-0-	1535	1	18662	3	Y	1120	1113	1	1	8	106
							1232	9									
09	28860	X	18744	-0-	-10116	-0-	688	1	16976	3	Y	982	974	1	1	8	113
							1080	9									
10	26164	X	19055	-0-	-7109	-0-	589	1	17670	3	Y	724	786	1			51
							796	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70587	X	58204	-0-	-12383	-0-	1724	1	51705	3	Y	4341	4847	1	2	8	37
							4775	9									
06	63390	X	52983	-0-	-10407	-0-	1779	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
							3867	9									
07	65503	X	51600	-0-	-13903	-0-	5003	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264
							3711	9									
08	64635	X	47122	-0-	-17513	-0-	3312	1	40278	3	Y	3211	3187	1	3	8	285
							3532	9									
09	62550	X	44656	-0-	-17894	-0-	1614	1	39846	3	Y	2905	2876	1	1	8	313
							3196	9									
10	58218	X	45574	-0-	-12644	-0-	1391	1	41754	3	Y	2208	2393	1	1	8	127
							2429	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	22064	-0-	-6332	-0-	21844	3	220	9	Y	200	210	1	6	8	40
06	27480	X	14490	-0-	-12990	-0-	14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614	X	15797	-0-	-8817	-0-	570	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7
							216	9									
08	22692	X	21516	-0-	-1176	-0-	598	1	20586	3	Y	302	261	1	5	8	43
							332	9									
09	21360	X	12116	-0-	-9244	-0-	291	1	11628	3	Y	179	198	1	2	8	22
							197	9									
10	22072	X	20385	-0-	-1687	-0-	392	1	19701	3	Y	265	240	1	2	8	45
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180 X	18771	-0-	-5409	-0-	18552	3	219	9	Y	199	216	1			34
06	22440 X	17884	-0-	-4556	-0-	17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328 X	18856	-0-	-2472	-0-	682	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-
						216	9									
08	21297 X	19304	-0-	-1993	-0-	539	1	18550	3	Y	195	172	1			23
						215	9									
09	20160 X	14491	-0-	-5669	-0-	350	1	13978	3	Y	148	157	1	2	8	12
						163	9									
10	18848 X	18821	-0-	-27	-0-	364	1	18297	3	Y	145	136	1			21
						160	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

05	76198 X	13791	-0-	-62407	-0-	425	1	12744	3	Y	565	631	1			9
						622	9									
06	15780 X	10104	-0-	-5676	-0-	352	1	9350	3	Y	365	357	1	1	8	16
						402	9									
07	14725 X	14661	-0-	-64	-0-	1436	1	12356	3	Y	790	738	1			68
						869	9									
08	14725 X	13871	-0-	-854	-0-	995	1	12105	3	Y	701	700	1	1	8	68
						771	9									
09	13530 X	11592	-0-	-1938	-0-	428	1	10561	3	Y	548	553	1			63
						603	9									
10	13795 X	12076	-0-	-1719	-0-	377	1	11315	3	Y	349	399	1			13
						384	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

05	32829 X	31691	-0-	-1138	-0-	986	1	29570	3	Y	1032	1160	1			20
						1135	9									
06	35850 X	22016	-0-	-13834	-0-	763	1	20316	3	Y	852	842	1	1	8	29
						937	9									
07	37045 X	25017	-0-	-12028	-0-	2505	1	21411	3	Y	1001	944	1			86
						1101	9									
08	37045 X	26854	-0-	-10191	-0-	1978	1	24058	3	Y	744	755	1	2	8	73
						818	9									
09	30660 X	23860	-0-	-6800	-0-	900	1	22233	3	Y	661	658	1	1	8	75
						727	9									
10	31682 X	22542	-0-	-9140	-0-	710	1	21306	3	Y	478	534	1			19
						526	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

05	86800 X	23426	-0-	-63374	-0-	725	1	21726	3	Y	886	987	1			13
						975	9									
06	38070 X	13799	-0-	-24271	-0-	474	1	12619	3	Y	642	633	1			22
						706	9									
07	18724 X	18039	-0-	-685	-0-	1801	1	15424	3	Y	740	698	1			64
						814	9									
08	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	1447	1	17595	3	Y	756	747	1	1	8	72
						832	9									
09	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	715	1	17660	3	Y	713	705	1	1	8	79
						784	9									
10	18724 X	10000	-0-	-8724	-0-	312	1	9367	3	Y	292	360	1			11
						321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75919	X	53032	-0-	-22887	-0-	52218	3	814	9	Y	740	758	1			48
06	62730	X	41897	-0-	-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1			75
07	64821	X	49500	-0-	-15321	-0-	1789	1	47081	3	Y	573	635	1			13
							630	9									
08	55366	X	45311	-0-	-10055	-0-	1266	1	43581	3	Y	422	407	1	3	8	25
							464	9									
09	53580	X	33071	-0-	-20509	-0-	801	1	32029	3	Y	219	212	1	5	8	27
							241	9									
10	53041	X	36771	-0-	-16270	-0-	716	1	35964	3	Y	83	91	1			19
							91	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

05	0	W	26846	-0-	26846	676407	830	1	24890	3	Y	1024	1153	1			22
							1126	9									
06	0	W	18037	-0-	18037	694444	616	1	16396	3	Y	932	918	1	1	8	35
							1025	9									
07	0	W	27267	-0-	27267	721711	2652	1	22607	3	Y	1825	1705	1			155
							2008	9									
08	747417	X	25706	-0-	-721711	-0-	1738	1	21141	3	Y	2570	2495	1	1	8	229
							2827	9									
09	25980	X	22025	-0-	-3955	-0-	790	1	19510	3	Y	1568	1613	1	1	8	183
							1725	9									
10	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	808	1	24258	3	Y	1226	1372	1			37
							1349	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

05	39525	X	34688	-0-	-4837	-0-	1042	1	31242	3	Y	2185	2436	1			25
							2404	9									
06	38250	X	30891	-0-	-7359	-0-	1049	1	27914	3	Y	1753	1727	1	1	8	50
							1928	9									
07	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	2888	1	24888	3	Y	1690	1602	1			138
							1859	9									
08	33511	X	28263	-0-	-5248	-0-	2015	1	24503	3	Y	1586	1575	1	2	8	147
							1745	9									
09	32430	X	11415	-0-	-21015	-0-	412	1	10169	3	Y	758	807	1			98
							834	9									
10	33511	X	24564	-0-	-8947	-0-	748	1	22448	3	Y	1244	1266	1			76
							1368	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

05	76601	X	59658	-0-	-16943	-0-	59008	3	650	9	Y	591	602	1			39
06	73860	X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1			62
07	62589	X	53832	-0-	-8757	-0-	1952	1	51362	3	Y	471	521	1			12
							518	9									
08	62589	X	48737	-0-	-13852	-0-	1364	1	46946	3	Y	388	371	1	3	8	26
							427	9									
09	60510	X	44882	-0-	-15628	-0-	1082	1	43271	3	Y	481	438	1	7	8	62
							529	9									
10	59644	X	45071	-0-	-14573	-0-	873	1	43814	3	Y	349	330	1			81
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92349	X	25094	-0-	-67255	-0-	781	1	23394	3	Y	835	949	1			14
							919	9									
06	89370	X	15595	-0-	-73775	-0-	542	1	14412	3	Y	583	575	1	1	8	21
							641	9									
07	27683	X	23478	-0-	-4205	-0-	2370	1	20129	3	Y	890	835	1			76
							979	9									
08	23374	X	19079	-0-	-4295	-0-	1403	1	17065	3	Y	555	572	1	1	8	58
							611	9									
09	24270	X	16412	-0-	-7858	-0-	620	1	15297	3	Y	450	446	1	1	8	61
							495	9									
10	25079	X	14124	-0-	-10955	-0-	444	1	13325	3	Y	323	366	1			18
							355	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

05	33077	X	26700	-0-	-6377	-0-	778	1	23309	3	Y	2375	2681	1			24
							2613	9									
06	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	1030	1	27407	3	Y	2440	2402	1	1	8	61
							2684	9									
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	3030	1	25813	3	Y	2394	2265	1			190
							2633	9									
08	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	2032	1	24712	3	Y	2212	2197	1	2	8	203
							2433	9									
09	27870	X	27460	-0-	-410	-0-	979	1	24183	3	Y	2089	2061	1	1	8	230
							2298	9									
10	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	784	1	23536	3	Y	1451	1590	1			91
							1596	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

05	75733	X	22907	-0-	-52826	-0-	709	1	21276	3	Y	838	928	1			15
							922	9									
06	73290	X	16224	-0-	-57066	-0-	563	1	14977	3	Y	622	613	1	1	8	23
							684	9									
07	24738	X	22921	-0-	-1817	-0-	2283	1	19369	3	Y	1154	1078	1			99
							1269	9									
08	24738	X	18110	-0-	-6628	-0-	1307	1	15900	3	Y	821	834	1	1	8	85
							903	9									
09	23940	X	18441	-0-	-5499	-0-	692	1	17089	3	Y	600	609	1	1	8	75
							660	9									
10	22909	X	18865	-0-	-4044	-0-	596	1	17899	3	Y	336	394	1			17
							370	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

05	108128	X	29067	-0-	-79061	-0-	28757	3	310	9	Y	282	310	1			49
06	104640	X	27640	-0-	-77000	-0-	27330	3	310	9	Y	282	248	1			83
07	29078	X	23658	-0-	-5420	-0-	855	1	22502	3	Y	274	356	1			1
							301	9									
08	29078	X	23393	-0-	-5685	-0-	653	1	22459	3	Y	255	226	1			30
							281	9									
09	28140	X	19135	-0-	-9005	-0-	461	1	18425	3	Y	226	235	1	3	8	18
							249	9									
10	29078	X	24489	-0-	-4589	-0-	473	1	23743	3	Y	248	230	1			36
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55769	X	44719	-0-	-11050	-0-	44631	3	88	9	Y	80	60	1	16	8	4
06	50640	X	41075	-0-	-9565	-0-	40991	3	84	9	Y	76	60	1	12	8	8
07	50406	X	41330	-0-	-9076	-0-	1510	1	39732	3	Y	80	75	1	11	8	2
							88	9									
08	48670	X	38863	-0-	-9807	-0-	1092	1	37577	3	Y	176	165	1	3	8	10
							194	9									
09	43290	X	39322	-0-	-3968	-0-	954	1	38163	3	Y	186	167	1	6	8	23
							205	9									
10	44733	X	37397	-0-	-7336	-0-	724	1	36358	3	Y	286	246	1	4	8	59
							315	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	6603	-0-	-4030	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	4145	-0-	-6145	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8987	-0-	-1646	-0-	329	1	8657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9083	X	6720	-0-	-2363	-0-	190	1	6530	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	6199	-0-	-2591	-0-	150	1	6014	3	Y	32	30	1			2
							35	9									
10	8990	X	6534	-0-	-2456	-0-	123	1	6159	3	Y	229	203	1			28
							252	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54560	X	49022	-0-	-5538	-0-	1481	1	44384	3	Y	2870	3012	1			23
							3157	9									
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	49011	X	32528	-0-	-16483	-0-	875	1	29603	3	Y	1864	1722	1			142
							2050	9									
08	45012	X	38921	-0-	-6091	-0-	2794	1	33974	3	Y	1957	1928	1	2	8	169
							2153	9									
09	47430	X	38190	-0-	-9240	-0-	1416	1	34967	3	Y	1643	1643	1	1	8	168
							1807	9									
10	49011	X	17809	-0-	-31202	-0-	553	1	16603	3	Y	594	755	1			7
							653	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	17702	-0-	-5052	-0-	17293	3	409	9	Y	372	240	1	1	8	202
06	20010	X	14382	-0-	-5628	-0-	14051	3	331	9	Y	301	339	1	1	8	163
07	20677	X	15328	-0-	-5349	-0-	550	1	14470	3	Y	280	225	1	1	8	217
							308	9									
08	19840	X	16979	-0-	-2861	-0-	468	1	16106	3	Y	368	452	1	1	8	132
							405	9									
09	17790	X	12514	-0-	-5276	-0-	297	1	11865	3	Y	320	356	1	1	8	95
							352	9									
10	17701	X	14708	-0-	-2993	-0-	280	1	14056	3	Y	338	375	1			58
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148304 X	58762	-0-	-89542	-0-	58208	3	554	9	Y	504	498	1			32
06	143520 X	52460	-0-	-91060	-0-	51937	3	523	9	Y	475	446	1			61
07	68324 X	49866	-0-	-18458	-0-	1806	1	47533	3	Y	479	528	1			12
						527	9									
08	61504 X	46263	-0-	-15241	-0-	1292	1	44451	3	Y	473	451	1	3	8	31
						520	9									
09	59520 X	39787	-0-	-19733	-0-	958	1	38309	3	Y	473	437	1	6	8	61
						520	9									
10	58776 X	36838	-0-	-21938	-0-	711	1	35683	3	Y	404	374	1			91
						444	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

05	58311 X	23487	-0-	-34824	-0-	23417	3	70	9	Y	64	61	1	1	8	22
06	45510 X	41518	-0-	-3992	-0-	41454	3	64	9	Y	58	63	1	4	8	13
07	42594 X	35381	-0-	-7213	-0-	1293	1	34022	3	Y	60	58	1	1	8	14
						66	9									
08	40672 X	34490	-0-	-6182	-0-	972	1	33455	3	Y	57	53	1	9	8	9
						63	9									
09	41220 X	32720	-0-	-8500	-0-	797	1	31861	3	Y	56	38	1	12	8	15
						62	9									
10	42594 X	32276	-0-	-10318	-0-	629	1	31590	3	Y	52	51	1	5	8	11
						57	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

05	57443 X	20842	-0-	-36601	-0-	642	1	19408	3	Y	720	864	1			76
						792	9									
06	49230 X	10589	-0-	-38641	-0-	355	1	9656	3	Y	525	530	1			71
						578	9									
07	45756 X	21510	-0-	-24246	-0-	2146	1	18294	3	Y	973	914	1	2	8	128
						1070	9									
08	40672 X	26541	-0-	-14131	-0-	1939	1	23562	3	Y	945	910	1			163
						1040	9									
*09	39360 X	24498	-0-	-14862	-0-	918	1	22633	3	Y	861	881	1			143
						947	9									
*10	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	696	1	22045	3	Y	983	1067	1			59
						1081	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

05	48639 X	48249	-0-	-390	-0-	1451	1	43495	3	Y	3003	3407	1			23
						3303	9									
06	45570 X	45206	-0-	-364	-0-	1538	1	40903	3	Y	2514	2482	1	1	8	54
						2765	9									
07	47089 X	40315	-0-	-6774	-0-	1077	1	36514	3	Y	2476	2344	1			186
						2724	9									
08	45632 X	41520	-0-	-4112	-0-	2963	1	36034	3	Y	2294	2283	1	3	8	194
						2523	9									
09	46680 X	16695	-0-	-29985	-0-	602	1	14863	3	Y	1118	1186	1	1	8	125
						1230	9									
10	48236 X	37472	-0-	-10764	-0-	1149	1	34491	3	Y	1665	1706	1	1	8	83
						1832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	712	1	21365	3	Y	2594	2973	1			66
							2853	9									
06	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1229	1	32700	3	Y	1985	1963	1	1	8	87
							2184	9									
07	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1963	1	16665	3	Y	2297	2166	1			218
							2527	9									
08	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	2546	1	30957	3	Y	3282	3204	1	2	8	294
							3610	9									
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	583	1	14388	3	Y	972	1124	1	1	8	141
							1069	9									
*10	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1221	1	36674	3	Y	1267	1332	1	1	8	75
							1394	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43059	X	33528	-0-	-9531	-0-	1016	1	30471	3	Y	1855	2059	1			64
							2041	9									
06	37410	X	32747	-0-	-4663	-0-	1109	1	29502	3	Y	1942	1915	1	1	8	90
							2136	9									
07	35588	X	31492	-0-	-4096	-0-	3040	1	26233	3	Y	2017	1908	1			199
							2219	9									
08	31775	X	28581	-0-	-3194	-0-	1977	1	24048	3	Y	2324	2305	1	2	8	216
							2556	9									
09	32760	X	17664	-0-	-15096	-0-	626	1	15453	3	Y	1441	1481	1	1	8	175
							1585	9									
10	33852	X	30447	-0-	-3405	-0-	907	1	27233	3	Y	2097	2151	1	1	8	120
							2307	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	17024	-0-	-88	-0-	528	1	15834	3	Y	602	703	1			8
							662	9									
06	16560	X	11161	-0-	-5399	-0-	389	1	10352	3	Y	382	377	1			13
							420	9									
07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	1791	1	15454	3	Y	573	541	1			45
							630	9									
08	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1217	1	14797	3	Y	539	532	1	1	8	51
							593	9									
09	16470	X	12598	-0-	-3872	-0-	475	1	11718	3	Y	368	368	1			51
							405	9									
10	17019	X	25	-0-	-16994	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	46	1			5

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	35290	-0-	-3398	-0-	1089	1	32642	3	Y	1417	1610	1			8
							1559	9									
06	35940	X	31198	-0-	-4742	-0-	1084	1	28821	3	Y	1175	1157	1	1	8	25
							1293	9									
07	37138	X	15822	-0-	-21316	-0-	1515	1	13207	3	Y	1000	948	1			77
							1100	9									
08	37138	X	18162	-0-	-18976	-0-	1221	1	14844	3	Y	1906	1825	1	1	8	157
							2097	9									
09	34140	X	8126	-0-	-26014	-0-	290	1	7168	3	Y	607	693	1			71
							668	9									
10	35278	X	9554	-0-	-25724	-0-	290	1	8714	3	Y	500	568	1			3
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37045	X	32072	-0-	-4973	-0-	982	1	29439	3	Y	1501	1684	1			11
							1651	9									
06	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	979	1	26048	3	Y	1289	1271	1	1	8	28
							1418	9									
07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	2693	1	23379	3	Y	1029	977	1			80
							1132	9									
08	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	2376	1	28894	3	Y	1322	1291	1	2	8	109
							1454	9									
09	31050	X	15568	-0-	-15482	-0-	578	1	14280	3	Y	645	689	1	1	8	64
							710	9									
*10	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	1197	1	35943	3	Y	1365	1415	1	1	8	13
							1502	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	22385	-0-	-20519	-0-	685	1	20532	3	Y	1062	1218	1			7
							1168	9									
06	24660	X	14940	-0-	-9720	-0-	514	1	13678	3	Y	680	672	1			15
							748	9									
07	25482	X	18481	-0-	-7001	-0-	1820	1	15751	3	Y	827	779	1			63
							910	9									
08	25482	X	19690	-0-	-5792	-0-	1420	1	17273	3	Y	906	891	1	1	8	77
							997	9									
09	21660	X	6722	-0-	-14938	-0-	246	1	6062	3	Y	376	416	1			37
							414	9									
10	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	-0-	37	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1033	1	30977	3	Y	2468	2776	1			31
							2715	9									
06	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	653	1	17384	3	Y	1315	1305	1	1	8	40
							1447	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	383	1	3278	3	Y	205	215	1			30
							226	9									
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	23	1	4	8	7
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	1324	1	39698	3	Y	1992	2239	1			49
							2191	9									
06	40170	X	25722	-0-	-14448	-0-	890	1	23656	3	Y	1069	1063	1	1	8	54
							1176	9									
07	37820	X	23304	-0-	-14516	-0-	2322	1	20039	3	Y	857	816	1			95
							943	9									
08	37820	X	34410	-0-	-3410	-0-	2477	1	30123	3	Y	1645	1576	1	2	8	162
							1810	9									
09	41820	X	30702	-0-	-11118	-0-	1130	1	27914	3	Y	1507	1519	1	1	8	149
							1658	9									
10	43214	X	26220	-0-	-16994	-0-	812	1	24368	3	Y	945	1079	1	1	8	14
							1040	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364 X	19061	-0-	-13303	-0-	18973	3	88	9	Y	80	76	1			25
06	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94	1	4	8	18
07	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	1611	1	42401	3	Y	95	94	1			19
						105	9									
08	42470 X	42257	-0-	-213	-0-	1191	1	40972	3	Y	85	93	1			11
						94	9									
09	51030 X	38556	-0-	-12474	-0-	938	1	37526	3	Y	84	71	1			24
						92	9									
10	52731 X	37816	-0-	-14915	-0-	737	1	36990	3	Y	81	89	1	2	8	14
						89	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

05	20646 X	14821	-0-	-5825	-0-	14710	3	111	9	Y	101	74	1			55
06	17250 X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1			45
07	15562 X	12452	-0-	-3110	-0-	443	1	11666	3	Y	312	336	1			21
						343	9									
08	15562 X	9218	-0-	-6344	-0-	248	1	8533	3	Y	397	372	1			46
						437	9									
09	15060 X	7153	-0-	-7907	-0-	166	1	6658	3	Y	299	303	1	1	8	41
						329	9									
10	14818 X	6755	-0-	-8063	-0-	127	1	6379	3	Y	226	241	1			26
						249	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

05	90458 X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1			34
						1423	9									
06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1			38
						1210	9									
07	23901 X	9626	-0-	-14275	-0-	869	1	7488	3	Y	1154	1097	1			95
						1269	9									
08	23901 X	11241	-0-	-12660	-0-	777	1	9448	3	Y	924	915	1			104
						1016	9									
09	24870 X	7647	-0-	-17223	-0-	260	1	6401	3	Y	896	910	1			90
						986	9									
10	25699 X	8256	-0-	-17443	-0-	215	1	6792	3	Y	1135	1217	1			8
						1249	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

05	75733 X	14611	-0-	-61122	-0-	429	1	12980	3	Y	1093	1182	1			32
						1202	9									
06	20100 X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1			41
						1262	9									
07	20770 X	11727	-0-	-9043	-0-	1133	1	9758	3	Y	760	734	1			67
						836	9									
08	19840 X	10556	-0-	-9284	-0-	756	1	9189	3	Y	555	547	1			75
						611	9									
09	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	679	1	16735	3	Y	431	459	1			47
						474	9									
*10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	562	1	17786	3	Y	519	563	1			3
						571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90923	X	25052	-0-	-65871	-0-	774	1	23187	3	Y	992	1114	1			11
							1091	9									
06	28680	X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1			27
							1159	9									
07	29636	X	8900	-0-	-20736	-0-	835	1	7209	3	Y	778	743	1			62
							856	9									
08	29481	X	6298	-0-	-23183	-0-	433	1	5265	3	Y	545	556	1			51
							600	9									
09	24240	X	9798	-0-	-14442	-0-	360	1	8891	3	Y	497	486	1			62
							547	9									
10	25048	X	3208	-0-	-21840	-0-	100	1	2997	3	Y	101	152	1			11
							111	9									

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79205	X	27955	-0-	-51250	-0-	860	1	25783	3	Y	1193	1328	1			11
							1312	9									
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610	1	16224	3	Y	812	802	1	1	8	20
							893	9									
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	2643	1	22802	3	Y	972	918	1			74
							1069	9									
08	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1812	1	22036	3	Y	1048	1030	1	2	8	90
							1153	9									
09	29760	X	18427	-0-	-11333	-0-	689	1	17005	3	Y	666	679	1	1	8	76
							733	9									
10	27962	X	648	-0-	-27314	-0-	21	1	627	3	Y	-0-	67	1			9

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96472	X	28020	-0-	-68452	-0-	872	1	26126	3	Y	929	1044	1			13
							1022	9									
06	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	531	1	14111	3	Y	564	559	1	1	8	17
							620	9									
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2501	1	21668	3	Y	750	706	1			61
							825	9									
08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	2103	1	25578	3	Y	1480	1407	1	2	8	132
							1628	9									
09	27120	X	21325	-0-	-5795	-0-	796	1	19665	3	Y	785	813	1	1	8	103
							864	9									
10	28024	X	3973	-0-	-24051	-0-	126	1	3773	3	Y	67	149	1			21
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121241	X	61123	-0-	-60118	-0-	1853	1	55549	3	Y	3383	3773	1	1	8	67
							3721	9									
06	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	1206	1	32065	3	Y	1769	1752	1	2	8	82
							1946	9									
07	67611	X	49510	-0-	-18101	-0-	4862	1	41795	3	Y	2594	2432	1			244
							2853	9									
08	67611	X	54739	-0-	-12872	-0-	3910	1	47551	3	Y	2980	2923	1	3	8	298
							3278	9									
09	64890	X	48660	-0-	-16230	-0-	1777	1	43885	3	Y	2725	2696	1	2	8	325
							2998	9									
10	61132	X	29594	-0-	-31538	-0-	909	1	27291	3	Y	1267	1523	1	1	8	68
							1394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125178	X	58336	-0-	-66842	-0-	1760	1	52748	3	Y	3480	3866	1	1	8	80
							3828	9									
06	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	1250	1	33250	3	Y	2186	2162	1	2	8	102
							2405	9									
07	69533	X	53076	-0-	-16457	-0-	5176	1	44387	3	Y	3194	2995	1			301
							3513	9									
08	66371	X	48987	-0-	-17384	-0-	3492	1	42467	3	Y	2753	2759	1	3	8	292
							3028	9									
09	61770	X	42688	-0-	-19082	-0-	1554	1	38374	3	Y	2509	2505	1	1	8	295
							2760	9									
10	58342	X	21387	-0-	-36955	-0-	655	1	19679	3	Y	957	1199	1			53
							1053	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81158	X	37284	-0-	-43874	-0-	1151	1	34480	3	Y	1503	1682	1			18
							1653	9									
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	1177	1	31315	3	Y	1273	1257	1	1	8	33
							1400	9									
07	41881	X	31682	-0-	-10199	-0-	3149	1	27148	3	Y	1259	1193	1			99
							1385	9									
08	41881	X	29641	-0-	-12240	-0-	2156	1	26221	3	Y	1149	1145	1	2	8	101
							1264	9									
09	38280	X	26141	-0-	-12139	-0-	975	1	24069	3	Y	997	991	1	1	8	106
							1097	9									
10	37293	X	24709	-0-	-12584	-0-	772	1	23174	3	Y	694	787	1			13
							763	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76229	X	38495	-0-	-37734	-0-	1187	1	35590	3	Y	1562	1755	1			18
							1718	9									
06	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	1212	1	32250	3	Y	1334	1316	1	1	8	35
							1467	9									
07	44578	X	32790	-0-	-11788	-0-	3268	1	28003	3	Y	1381	1304	1			112
							1519	9									
08	44578	X	30526	-0-	-14052	-0-	2221	1	27005	3	Y	1182	1184	1	2	8	108
							1300	9									
09	41370	X	26466	-0-	-14904	-0-	994	1	24545	3	Y	843	855	1	1	8	95
							927	9									
10	38502	X	24840	-0-	-13662	-0-	778	1	23369	3	Y	630	708	1			17
							693	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65069	X	28870	-0-	-36199	-0-	893	1	26775	3	Y	1093	1242	1			5
							1202	9									
06	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	920	1	24476	3	Y	1023	1007	1	1	8	20
							1125	9									
07	33635	X	26084	-0-	-7551	-0-	2600	1	22266	3	Y	1107	1044	1			83
							1218	9									
08	32085	X	24016	-0-	-8069	-0-	1744	1	21207	3	Y	968	971	1	1	8	79
							1065	9									
09	29130	X	21211	-0-	-7919	-0-	793	1	19593	3	Y	750	756	1	1	8	72
							825	9									
10	28861	X	19912	-0-	-8949	-0-	623	1	18713	3	Y	524	596	1			-0-
							576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661703	X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577	1			32
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1			142
07	28923	X	22335	-0-	-6588	-0-	806	1	21198	3	Y	301	305	1			138
							331	9									
08	25947	X	23380	-0-	-2567	-0-	653	1	22474	3	Y	230	316	1			52
							253	9									
09	23640	X	20542	-0-	-3098	-0-	497	1	19862	3	Y	166	164	1			54
							183	9									
10	23684	X	20524	-0-	-3160	-0-	396	1	19884	3	Y	222	208	1			68
							244	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

05	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	1252	1	37538	3	Y	1846	2097	1			39
							2031	9									
06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	825	1	21956	3	Y	979	972	1	1	8	45
							1077	9									
07	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	3746	1	32343	3	Y	1516	1419	1			142
							1668	9									
08	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	2673	1	32506	3	Y	1536	1520	1	2	8	156
							1690	9									
09	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	573	1	14145	3	Y	730	804	1	1	8	81
							803	9									
*10	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	473	1	14213	3	Y	556	630	1			7
							612	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

05	92194	X	17354	-0-	-74840	-0-	530	1	16024	3	Y	727	889	1			69
							800	9									
06	89220	X	39789	-0-	-49431	-0-	1356	1	36892	3	Y	1401	1389	1			81
							1541	9									
07	92194	X	35828	-0-	-56366	-0-	3581	1	30532	3	Y	1559	1475	1	3	8	162
							1715	9									
08	37789	X	31347	-0-	-6442	-0-	2280	1	27710	3	Y	1234	1206	1			190
							1357	9									
09	39780	X	26656	-0-	-13124	-0-	991	1	24411	3	Y	1140	1168	1			162
							1254	9									
10	41106	X	25158	-0-	-15948	-0-	730	1	23112	3	Y	1196	1304	1			54
							1316	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

05	107725	X	13652	-0-	-94073	-0-	417	1	12616	3	Y	563	674	1			13
							619	9									
06	104250	X	37386	-0-	-66864	-0-	1281	1	34841	3	Y	1149	1138	1			24
							1264	9									
07	107725	X	32484	-0-	-75241	-0-	3296	1	28168	3	Y	927	882	1	2	8	67
							1020	9									
08	37262	X	28419	-0-	-8843	-0-	2095	1	25469	3	Y	777	757	1			87
							855	9									
09	37380	X	22540	-0-	-14840	-0-	849	1	20911	3	Y	709	727	1			69
							780	9									
10	38626	X	22945	-0-	-15681	-0-	676	1	21393	3	Y	796	865	1			-0-
							876	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91636	X	16944	-0-	-74692	-0-	508	1	15371	3	Y	968	1084	1			80
							1065	9									
06	88680	X	23576	-0-	-65104	-0-	786	1	21381	3	Y	1281	1276	1			85
							1409	9									
07	91636	X	21229	-0-	-70407	-0-	2097	1	17755	3	Y	1252	1190	1	2	8	145
							1377	9									
08	31279	X	23192	-0-	-8087	-0-	1678	1	20400	3	Y	1013	989	1			169
							1114	9									
09	29880	X	25754	-0-	-4126	-0-	966	1	23800	3	Y	898	923	1			144
							988	9									
*10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	711	1	22522	3	Y	1063	1150	1			57
							1169	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66340	X	30188	-0-	-36152	-0-	918	1	27523	3	Y	1588	1754	1			16
							1747	9									
06	64200	X	28227	-0-	-35973	-0-	951	1	25308	3	Y	1789	1760	1	1	8	44
							1968	9									
07	66340	X	34568	-0-	-31772	-0-	3280	1	28235	3	Y	2775	2607	1			212
							3053	9									
08	36363	X	33958	-0-	-2405	-0-	2445	1	29735	3	Y	1616	1681	1	2	8	145
							1778	9									
09	32199	X	32199	-0-	-0-	-0-	1199	1	29611	3	Y	1263	1269	1	1	8	138
							1389	9									
10	32116	X	30645	-0-	-1471	-0-	955	1	28685	3	Y	914	1032	1	1	8	19
							1005	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75299	X	23732	-0-	-51567	-0-	732	1	21956	3	Y	949	1053	1			75
							1044	9									
06	72870	X	21802	-0-	-51068	-0-	758	1	20155	3	Y	808	796	1	1	8	86
							889	9									
07	75299	X	25857	-0-	-49442	-0-	2593	1	22286	3	Y	889	842	1			133
							978	9									
08	29512	X	26618	-0-	-2894	-0-	1954	1	23764	3	Y	818	815	1	2	8	134
							900	9									
09	24630	X	23267	-0-	-1363	-0-	875	1	21616	3	Y	705	704	1	1	8	134
							776	9									
10	23932	X	22301	-0-	-1631	-0-	701	1	21059	3	Y	492	556	1			70
							541	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76973	X	20654	-0-	-56319	-0-	631	1	18917	3	Y	1005	1144	1			6
							1106	9									
06	74490	X	23758	-0-	-50732	-0-	822	1	21883	3	Y	957	942	1	1	8	20
							1053	9									
07	76973	X	25668	-0-	-51305	-0-	2561	1	22012	3	Y	995	942	1			73
							1095	9									
08	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	1707	1	20762	3	Y	881	883	1	1	8	70
							969	9									
09	23760	X	20090	-0-	-3670	-0-	752	1	18571	3	Y	697	702	1	1	8	64
							767	9									
10	24552	X	19135	-0-	-5417	-0-	598	1	17944	3	Y	539	603	1			-0-
							593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105586	X	16561	-0-	-89025	-0-	508	1	15362	3	Y	628	812	1			39
							691	9									
06	102180	X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1			42
							901	9									
07	105586	X	28792	-0-	-76794	-0-	2903	1	25020	3	Y	790	749	1	2	8	81
							869	9									
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	1838	1	22344	3	Y	639	624	1			96
							703	9									
09	34560	X	21686	-0-	-12874	-0-	825	1	20327	3	Y	485	508	1			73
							534	9									
10	28799	X	19809	-0-	-8990	-0-	589	1	18660	3	Y	509	557	1			25
							560	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78120	X	20932	-0-	-57188	-0-	637	1	19260	3	Y	941	1046	1			40
							1035	9									
06	75600	X	15569	-0-	-60031	-0-	527	1	14343	3	Y	635	644	1			31
							699	9									
07	78120	X	29755	-0-	-48365	-0-	2961	1	25412	3	Y	1256	1181	1	2	8	104
							1382	9									
08	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	2100	1	25528	3	Y	1134	1097	1			141
							1247	9									
09	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	982	1	24188	3	Y	1204	1215	1			130
							1324	9									
10	29760	X	26042	-0-	-3718	-0-	750	1	23746	3	Y	1405	1517	1			18
							1546	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102579	X	43199	-0-	-59380	-0-	1267	1	37996	3	Y	3578	4025	1			37
							3936	9									
06	99270	X	40630	-0-	-58640	-0-	1349	1	35896	3	Y	3077	3033	1	1	8	80
							3385	9									
07	102579	X	35909	-0-	-66670	-0-	3475	1	29644	3	Y	2536	2413	1			203
							2790	9									
08	102579	X	33371	-0-	-69208	-0-	2373	1	28854	3	Y	1949	1972	1	2	8	178
							2144	9									
09	46110	X	12683	-0-	-33427	-0-	474	1	11697	3	Y	465	571	1			72
							512	9									
10	43214	X	26595	-0-	-16619	-0-	811	1	24359	3	Y	1295	1295	1			72
							1425	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47957	X	16978	-0-	-30979	-0-	515	1	15559	3	Y	822	898	1			28
							904	9									
06	46410	X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616	1			25
							674	9									
07	47957	X	19193	-0-	-28764	-0-	1945	1	16730	3	Y	471	456	1			40
							518	9									
08	47957	X	15993	-0-	-31964	-0-	1181	1	14355	3	Y	415	404	1			51
							457	9									
09	17580	X	8104	-0-	-9476	-0-	307	1	7570	3	Y	206	236	1			21
							227	9									
10	19189	X	8491	-0-	-10698	-0-	245	1	7763	3	Y	439	460	1			-0-
							483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127162	X	68992	-0-	-58170	-0-	2044	1	61264	3	Y	5167	5303	1	1	8	44
							5684	9									
06	123060	X	7605	-0-	-115455	-0-	244	1	6469	3	Y	811	821	1			34
							892	9									
07	127162	X	72551	-0-	-54611	-0-	7080	1	60343	3	Y	4662	4330	1			366
							5128	9									
08	127162	X	67992	-0-	-59170	-0-	4839	1	58848	3	Y	3914	3918	1	4	8	358
							4305	9									
09	66780	X	60802	-0-	-5978	-0-	2223	1	54886	3	Y	3357	3345	1	2	8	368
							3693	9									
10	69006	X	58192	-0-	-10814	-0-	1790	1	53759	3	Y	2403	2624	1	1	8	146
							2643	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

05	71455	X	18425	-0-	-53030	-0-	551	1	16634	3	Y	1127	1207	1			28
							1240	9									
06	69150	X	16077	-0-	-53073	-0-	538	1	14622	3	Y	834	836	1			26
							917	9									
07	71455	X	12248	-0-	-59207	-0-	1216	1	10536	3	Y	451	441	1			36
							496	9									
08	71455	X	13992	-0-	-57463	-0-	1021	1	12414	3	Y	506	484	1			58
							557	9									
09	18750	X	11843	-0-	-6907	-0-	447	1	11016	3	Y	345	370	1			33
							380	9									
10	18414	X	10474	-0-	-7940	-0-	308	1	9738	3	Y	389	422	1			-0-
							428	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

05	139562	X	41918	-0-	-97644	-0-	41779	3	139	9	Y	126	94	1			75
06	135060	X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1			68
07	139562	X	40124	-0-	-99438	-0-	1451	1	38197	3	Y	433	465	1			36
							476	9									
08	139562	X	41137	-0-	-98425	-0-	1137	1	39145	3	Y	777	717	1			96
							855	9									
09	44430	X	35394	-0-	-9036	-0-	850	1	34006	3	Y	489	503	1	6	8	76
							538	9									
10	45911	X	33746	-0-	-12165	-0-	647	1	32477	3	Y	565	569	1			72
							622	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

05	116808	X	45179	-0-	-71629	-0-	45083	3	96	9	Y	87	65	1			49
06	113040	X	39304	-0-	-73736	-0-	38898	3	406	9	Y	369	371	1			47
07	116808	X	40012	-0-	-76796	-0-	1452	1	38217	3	Y	312	332	1			27
							343	9									
*08	116808	X	42711	-0-	-74097	-0-	1199	1	41269	3	Y	221	216	1			32
							243	9									
*09	113040	X	62401	-0-	-50639	-0-	87	1	60851	3	Y	1330	117	0	1311	1	230
							1463	9									
10	45167	X	35644	-0-	-9523	-0-	690	1	34659	3	Y	268	269	1			37
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121985	X	15739	-0-	-106246	-0-	464	1	13918	3	Y	1234	1244	1			14
							1357	9									
06	118050	X	3448	-0-	-114602	-0-	113	1	3023	3	Y	284	289	1			9
							312	9									
07	121985	X	34784	-0-	-87201	-0-	3361	1	28533	3	Y	2627	2437	1			199
							2890	9									
08	121985	X	42041	-0-	-79944	-0-	2963	1	36033	3	Y	2768	2723	1	2	8	242
							3045	9									
09	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	1417	1	34985	3	Y	2630	2594	1	1	8	277
							2893	9									
*10	37824	X	37824	-0-	-0-	-0-	1152	1	34576	3	Y	1905	2073	1	1	8	108
							2096	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101742	X	49825	-0-	-51917	-0-	1524	1	46057	3	Y	2040	2205	1			48
							2244	9									
06	98460	X	38257	-0-	-60203	-0-	1302	1	35409	3	Y	1405	1422	1			31
							1546	9									
07	101742	X	34713	-0-	-67029	-0-	3468	1	29778	3	Y	1334	1271	1			94
							1467	9									
08	101742	X	30652	-0-	-71090	-0-	2236	1	27181	3	Y	1123	1094	1			123
							1235	9									
09	48210	X	26724	-0-	-21486	-0-	996	1	24534	3	Y	1085	1086	1			122
							1194	9									
10	49817	X	34477	-0-	-15340	-0-	1015	1	32135	3	Y	1206	1323	1			5
							1327	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92597	X	38106	-0-	-54491	-0-	37896	3	210	9	Y	191	194	1	6	8	23
06	89610	X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5	8	37
07	92597	X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3	8	40
							652	9									
08	92597	X	35594	-0-	-57003	-0-	968	1	33306	3	Y	1200	1113	1	4	8	123
							1320	9									
09	37680	X	28689	-0-	-8991	-0-	676	1	27027	3	Y	896	963	1	5	8	51
							986	9									
10	38099	X	29366	-0-	-8733	-0-	558	1	27991	3	Y	743	703	1	1	8	90
							817	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82739	X	31171	-0-	-51568	-0-	30928	3	243	9	Y	221	342	1			44
06	80070	X	27573	-0-	-52497	-0-	26551	3	1022	9	Y	929	927	1			46
07	82739	X	25510	-0-	-57229	-0-	909	1	23909	3	Y	629	629	1			46
							692	9									
08	82739	X	27774	-0-	-54965	-0-	771	1	26523	3	Y	436	432	1			50
							480	9									
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	548	1	21933	3	Y	337	365	1			22
							371	9									
10	31186	X	22458	-0-	-8728	-0-	429	1	21520	3	Y	463	427	1			58
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96596	X	61094	-0-	-35502	-0-	1844	1	55640	3	Y	3282	3517	1			224
							3610	9									
06	93480	X	53039	-0-	-40441	-0-	1786	1	48430	3	Y	2566	2649	1			141
							2823	9									
07	96596	X	49775	-0-	-46821	-0-	4935	1	42092	3	Y	2498	2377	1			262
							2748	9									
08	96596	X	21320	-0-	-75276	-0-	1533	1	18692	3	Y	995	1055	1	2	8	200
							1095	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	291	1	7252	3	Y	482	576	1	2	8	104
							530	9									
10	61101	X	25011	-0-	-36090	-0-	697	1	22409	3	Y	1732	1820	1	1	8	15
							1905	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87420	X	37498	-0-	-49922	-0-	1125	1	33945	3	Y	2207	2407	1			188
							2428	9									
06	84600	X	32061	-0-	-52539	-0-	1073	1	29085	3	Y	1730	1788	1			130
							1903	9									
07	87420	X	28804	-0-	-58616	-0-	2820	1	24179	3	Y	1641	1562	1			209
							1805	9									
08	87420	X	12608	-0-	-74812	-0-	898	1	10950	3	Y	691	727	1	1	8	172
							760	9									
09	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	671	1	16727	3	Y	990	997	1	4	8	161
							1089	9									
10	37510	X	21198	-0-	-16312	-0-	591	1	19013	3	Y	1449	1561	1	1	8	48
							1594	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85219	X	37276	-0-	-47943	-0-	1120	1	33838	3	Y	2107	2166	1			50
							2318	9									
06	82470	X	29597	-0-	-52873	-0-	990	1	26917	3	Y	1536	1552	1			34
							1690	9									
07	85219	X	25634	-0-	-59585	-0-	2525	1	21538	3	Y	1428	1360	1			102
							1571	9									
08	85219	X	22483	-0-	-62736	-0-	1615	1	19628	3	Y	1127	1103	1			126
							1240	9									
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	701	1	17278	3	Y	1076	1079	1			123
							1184	9									
10	37262	X	27669	-0-	-9593	-0-	808	1	25585	3	Y	1160	1280	1			3
							1276	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71765	X	26391	-0-	-45374	-0-	799	1	24161	3	Y	1301	1436	1			31
							1431	9									
06	69450	X	26854	-0-	-42596	-0-	917	1	24969	3	Y	880	891	1			20
							968	9									
07	71765	X	24585	-0-	-47180	-0-	2453	1	21190	3	Y	856	814	1			62
							942	9									
08	71765	X	21342	-0-	-50423	-0-	1567	1	19042	3	Y	666	652	1			76
							733	9									
09	69450	X	17946	-0-	-51504	-0-	677	1	16683	3	Y	533	546	1			63
							586	9									
10	27745	X	17252	-0-	-10493	-0-	507	1	16040	3	Y	641	701	1			3
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108345	X	51340	-0-	-57005	-0-	1565	1	47299	3	Y	2251	2380	1	2	8	52
							2476	9									
06	104850	X	41635	-0-	-63215	-0-	1412	1	38424	3	Y	1635	1652	1			35
							1799	9									
07	108345	X	34383	-0-	-73962	-0-	3447	1	29423	3	Y	1375	1313	1			97
							1513	9									
08	108345	X	30520	-0-	-77825	-0-	2227	1	27074	3	Y	1108	1083	1			122
							1219	9									
09	104850	X	25754	-0-	-79096	-0-	961	1	23694	3	Y	999	1008	1			113
							1099	9									
10	51336	X	33654	-0-	-17682	-0-	990	1	31336	3	Y	1207	1317	1			3
							1328	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86769	X	34459	-0-	-52310	-0-	1035	1	31270	3	Y	1958	2115	1			46
							2154	9									
06	83970	X	35436	-0-	-48534	-0-	1202	1	32684	3	Y	1409	1424	1			31
							1550	9									
07	86769	X	33715	-0-	-53054	-0-	3363	1	28827	3	Y	1386	1319	1			98
							1525	9									
08	86769	X	32316	-0-	-54453	-0-	2359	1	28671	3	Y	1169	1138	1			129
							1286	9									
09	83970	X	28698	-0-	-55272	-0-	1069	1	26333	3	Y	1178	1174	1			133
							1296	9									
10	36611	X	28342	-0-	-8269	-0-	823	1	26056	3	Y	1330	1459	1			4
							1463	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86924	X	38855	-0-	-48069	-0-	1195	1	36117	3	Y	1403	1539	1			33
							1543	9									
06	84120	X	30428	-0-	-53692	-0-	1042	1	28324	3	Y	965	977	1			21
							1062	9									
07	86924	X	23676	-0-	-63248	-0-	2390	1	20473	3	Y	739	707	1			53
							813	9									
08	86924	X	25853	-0-	-61071	-0-	1901	1	23110	3	Y	765	734	1			84
							842	9									
09	84120	X	21164	-0-	-62956	-0-	791	1	19494	3	Y	799	793	1			90
							879	9									
10	38843	X	21284	-0-	-17559	-0-	625	1	19778	3	Y	801	888	1			3
							881	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118513	X	63256	-0-	-55257	-0-	1915	1	57792	3	Y	3226	3472	1			223
							3549	9									
06	114690	X	54706	-0-	-59984	-0-	1847	1	50090	3	Y	2517	2601	1			139
							2769	9									
07	118513	X	51068	-0-	-67445	-0-	5065	1	43321	3	Y	2438	2320	1			257
							2682	9									
08	118513	X	21714	-0-	-96799	-0-	1563	1	19066	3	Y	986	1043	1	2	8	198
							1085	9									
09	114690	X	23122	-0-	-91568	-0-	835	1	20810	3	Y	1343	1362	1	4	8	175
							1477	9									
10	63271	X	25744	-0-	-37527	-0-	719	1	23142	3	Y	1712	1871	1	1	8	15
							1883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189410 X	121809	-0-	-67601	-0-	121805	3	4	9	Y	4	6	1			6
06	183300 X	116838	-0-	-66462	-0-	116834	3	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
07	189410 X	114777	-0-	-74633	-0-	4202	1	110572	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
08	189410 X	113017	-0-	-76393	-0-	3191	1	109805	3	Y	19	9	1			10
						21	9									
09	183300 X	107527	-0-	-75773	-0-	2623	1	104892	3	Y	11	15	1			6
						12	9									
10	121799 X	109272	-0-	-12527	-0-	2134	1	107130	3	Y	7	7	1			6
						8	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160797 X	100635	-0-	-60162	-0-	100626	3	9	9	Y	8	26	1			22
06	155610 X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1			8
07	160797 X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1			-0-
						8	9									
08	160797 X	92709	-0-	-68088	-0-	2617	1	90045	3	Y	43	22	1			21
						47	9									
09	155610 X	86296	-0-	-69314	-0-	2105	1	84163	3	Y	25	35	1			11
						28	9									
10	100626 X	87538	-0-	-13088	-0-	1709	1	85811	3	Y	16	17	1			10
						18	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99510 X	53769	-0-	-45741	-0-	1635	1	49344	3	Y	2536	2712	1			175
						2790	9									
06	96300 X	46750	-0-	-49550	-0-	1585	1	42981	3	Y	1985	2050	1			110
						2184	9									
07	99510 X	43568	-0-	-55942	-0-	4343	1	37101	3	Y	1931	1838	1			203
						2124	9									
08	99510 X	21481	-0-	-78029	-0-	1544	1	18833	3	Y	1004	1027	1	2	8	178
						1104	9									
09	96300 X	36179	-0-	-60121	-0-	1318	1	32877	3	Y	1804	1771	1	7	8	204
						1984	9									
10	53754 X	37829	-0-	-15925	-0-	1075	1	34573	3	Y	1983	2172	1	2	8	13
						2181	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86242 X	52869	-0-	-33373	-0-	1566	1	46952	3	Y	3955	4397	1	1	8	44
						4351	9									
06	83460 X	48078	-0-	-35382	-0-	1612	1	42905	3	Y	3237	3192	1	2	8	87
						3561	9									
07	86242 X	46958	-0-	-39284	-0-	4537	1	39029	3	Y	3084	2922	1			249
						3392	9									
08	86242 X	43791	-0-	-42451	-0-	3084	1	37509	3	Y	2907	2888	1	3	8	265
						3198	9									
09	83460 X	40190	-0-	-43270	-0-	1448	1	35766	3	Y	2705	2674	1	1	8	295
						2976	9									
10	52855 X	40677	-0-	-12178	-0-	1239	1	37206	3	Y	2029	2199	1	1	8	124
						2232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157697 X	28338	-0-	-129359	-0-	28193	3	145	9	Y	132	124	1			39
06	152610 X	85668	-0-	-66942	-0-	85360	3	308	9	Y	280	266	1	7	8	46
07	157697 X	88803	-0-	-68894	-0-	3239	1	85246	3	Y	289	282	1			53
						318	9									
08	157697 X	79292	-0-	-78405	-0-	2232	1	76806	3	Y	231	258	1			26
						254	9									
09	152610 X	80371	-0-	-72239	-0-	1954	1	78138	3	Y	254	215	1			65
						279	9									
10	157697 X	78115	-0-	-79582	-0-	1520	1	76325	3	Y	245	275	1			35
						270	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

05	566059 X	20491	-0-	-545568	-0-	621	1	18762	3	Y	1007	1245	1			25
						1108	9									
06	88530 X	52855	-0-	-35675	-0-	1784	1	48532	3	Y	2308	2283	1			50
						2539	9									
07	91481 X	49662	-0-	-41819	-0-	4950	1	42506	3	Y	2005	1913	1			142
						2206	9									
08	91481 X	41290	-0-	-50191	-0-	3013	1	36627	3	Y	1500	1476	1			166
						1650	9									
09	88530 X	34684	-0-	-53846	-0-	1292	1	31835	3	Y	1415	1438	1			143
						1557	9									
10	91481 X	32388	-0-	-59093	-0-	938	1	29688	3	Y	1602	1742	1			3
						1762	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

05	515273 X	18958	-0-	-496315	-0-	573	1	17310	3	Y	977	1196	1			24
						1075	9									
06	84510 X	42651	-0-	-41859	-0-	1437	1	39103	3	Y	1919	1902	1			41
						2111	9									
07	87327 X	40842	-0-	-46485	-0-	4093	1	34801	3	Y	1771	1686	1			126
						1948	9									
08	87327 X	37455	-0-	-49872	-0-	2722	1	33085	3	Y	1498	1460	1			164
						1648	9									
09	84510 X	31244	-0-	-53266	-0-	1157	1	28517	3	Y	1427	1447	1			144
						1570	9									
10	87327 X	29725	-0-	-57602	-0-	855	1	27076	3	Y	1631	1770	1			5
						1794	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

05	571017 X	26785	-0-	-544232	-0-	811	1	24524	3	Y	1318	1696	1			48
						1450	9									
06	105900 X	65538	-0-	-40362	-0-	2212	1	60172	3	Y	2867	2838	1			77
						3154	9									
07	109430 X	68407	-0-	-41023	-0-	6753	1	58257	3	Y	3088	2931	1			234
						3397	9									
08	109430 X	59929	-0-	-49501	-0-	4357	1	52959	3	Y	2375	2344	1			265
						2613	9									
09	105900 X	51350	-0-	-54550	-0-	1905	1	46956	3	Y	2263	2298	1			230
						2489	9									
10	109430 X	47614	-0-	-61816	-0-	1372	1	43438	3	Y	2549	2772	1			7
						2804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582594 X	23272	-0-	-559322	-0-	702	1	21226	3	Y	1222	1506	1			54
						1344	9									
06	104160 X	55082	-0-	-49078	-0-	1852	1	50382	3	Y	2589	2563	1			80
						2848	9									
07	107632 X	52009	-0-	-55623	-0-	5205	1	44295	3	Y	2281	2174	1			187
						2509	9									
08	107632 X	43755	-0-	-63877	-0-	3180	1	38654	3	Y	1746	1738	1			195
						1921	9									
09	104160 X	36642	-0-	-67518	-0-	1359	1	33487	3	Y	1633	1663	1			165
						1796	9									
10	107632 X	34440	-0-	-73192	-0-	992	1	31392	3	Y	1869	2030	1			4
						2056	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

05	549341 X	30015	-0-	-519326	-0-	909	1	27455	3	Y	1501	1820	1			42
						1651	9									
06	106440 X	53979	-0-	-52461	-0-	1817	1	49420	3	Y	2493	2475	1			60
						2742	9									
07	109988 X	63295	-0-	-46693	-0-	6312	1	53989	3	Y	2722	2584	1			198
						2994	9									
08	109988 X	56483	-0-	-53505	-0-	4111	1	49965	3	Y	2188	2144	1			242
						2407	9									
09	106440 X	49436	-0-	-57004	-0-	1840	1	45331	3	Y	2059	2092	1			209
						2265	9									
10	109988 X	46810	-0-	-63178	-0-	1360	1	43052	3	Y	2180	2383	1			6
						2398	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

05	403457 X	18926	-0-	-384531	-0-	489	1	14662	3	Y	3432	3505	1			28
						3775	9									
06	75450 X	15524	-0-	-59926	-0-	515	1	13690	3	Y	1199	1195	1			32
						1319	9									
07	77965 X	20451	-0-	-57514	-0-	1968	1	16739	3	Y	1585	1495	1			122
						1744	9									
08	77965 X	26434	-0-	-51531	-0-	1859	1	22608	3	Y	1788	1758	1	2	8	150
						1967	9									
09	75450 X	29245	-0-	-46205	-0-	1077	1	26583	3	Y	1441	1444	1	1	8	146
						1585	9									
10	77965 X	17986	-0-	-59979	-0-	558	1	16766	3	Y	602	741	1			7
						662	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

05	405745 X	27545	-0-	-378200	-0-	823	1	24667	3	Y	1868	1949	1			55
						2055	9									
06	78510 X	35796	-0-	-42714	-0-	1204	1	32019	3	Y	2339	2299	1	1	8	94
						2573	9									
07	81127 X	31420	-0-	-49707	-0-	3068	1	26089	3	Y	2057	1952	1			199
						2263	9									
08	81127 X	33239	-0-	-47888	-0-	2417	1	29399	3	Y	1294	1339	1	2	8	152
						1423	9									
09	78510 X	32260	-0-	-46250	-0-	1193	1	29455	3	Y	1465	1430	1	1	8	186
						1612	9									
10	81127 X	30470	-0-	-50657	-0-	946	1	28402	3	Y	1020	1150	1	1	8	55
						1122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624017	X	66751	-0-	-557266	-0-	2013 3963	1 9	60775	3	Y	3603	3848	1			247
06	127440	X	59475	-0-	-67965	-0-	2003 3160	1 9	54312	3	Y	2873	2963	1			157
07	131688	X	57170	-0-	-74518	-0-	5649 3127	1 9	48394	3	Y	2843	2705	1			295
08	131688	X	26211	-0-	-105477	-0-	1885 1329	1 9	22997	3	Y	1208	1269	1	2	8	232
09	127440	X	-0-	-0-	-127440	-0-					Y	-0-	232	1			-0-
10	131688	X	36495	-0-	-95193	-0-	1022 2586	1 9	32887	3	Y	2351	2335	1	2	8	14

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491774	X	40034	-0-	-451740	-0-	1207 2360	1 9	36467	3	Y	2145	2448	1			50
06	82800	X	37268	-0-	-45532	-0-	1241 2256	1 9	33771	3	Y	2051	2057	1	1	8	43
07	85560	X	55642	-0-	-29918	-0-	5476 3047	1 9	47119	3	Y	2770	2620	1			193
08	85560	X	47045	-0-	-38515	-0-	3399 2336	1 9	41310	3	Y	2124	2082	1			235
09	82800	X	39480	-0-	-43320	-0-	1456 2154	1 9	35870	3	Y	1958	2006	1			187
10	85560	X	37343	-0-	-48217	-0-	1068 2459	1 9	33816	3	Y	2235	2422	1			-0-

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541254	X	42243	-0-	-499011	-0-	1272 2544	1 9	38427	3	Y	2313	2703	1			54
06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	1354 2375	1 9	36832	3	Y	2159	2166	1	1	8	46
07	61032	X	61032	-0-	-0-	-0-	6048 3155	1 9	51829	3	Y	2868	2713	1			201
08	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	4004 2275	1 9	48666	3	Y	2068	2039	1			230
09	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	2145 2058	1 9	52854	3	Y	1871	1923	1			178
*10	55700	X	55700	-0-	-0-	-0-	1636 2268	1 9	51796	3	Y	2062	2240	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733627	X	65981	-0-	-667646	-0-	1928 6256	1 9	57797	3	Y	5687	6384	1	1	8	60
06	86970	X	28	-0-	-86942	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	45	1			15
07	89869	X	28221	-0-	-61648	-0-	2701 2483	1 9	23037	3	Y	2257	2088	1	1	8	183
08	89869	X	43390	-0-	-46479	-0-	3019 3654	1 9	36717	3	Y	3322	3208	1	3	8	294
09	86970	X	42113	-0-	-44857	-0-	1500 3577	1 9	37036	3	Y	3252	3193	1	1	8	352
10	89869	X	41267	-0-	-48602	-0-	1250 2472	1 9	37545	3	Y	2247	2539	1	1	8	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	1259 2544	1 9	38061	3	Y	2313	2461	1			58
06	83700	X	57955	-0-	-25745	-0-	1927 3596	1 9	52432	3	Y	3269	3253	1	1	8	73
07	86490	X	51159	-0-	-35331	-0-	5104 2780	1 9	43275	3	Y	2527	2418	1			182
08	86490	X	43566	-0-	-42924	-0-	3147 2168	1 9	38251	3	Y	1971	1931	1			222
09	83700	X	37046	-0-	-46654	-0-	1366 2010	1 9	33670	3	Y	1827	1871	1			178
10	86490	X	34490	-0-	-52000	-0-	988 2223	1 9	31279	3	Y	2021	2194	1			5

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447296	X	46940	-0-	-400356	-0-	1405 3078	1 9	42457	3	Y	2798	2834	1			75
06	88830	X	38626	-0-	-50204	-0-	1281 2485	1 9	34860	3	Y	2259	2273	1	3	8	58
07	91791	X	52272	-0-	-39519	-0-	5095 3026	1 9	44151	3	Y	2751	2607	1			202
08	91791	X	45769	-0-	-46022	-0-	3293 2448	1 9	40028	3	Y	2225	2173	1			254
09	88830	X	40275	-0-	-48555	-0-	1480 2327	1 9	36468	3	Y	2115	2160	1			209
10	91791	X	38286	-0-	-53505	-0-	1092 2626	1 9	34568	3	Y	2387	2587	1			9

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399949	X	26766	-0-	-373183	-0-	802 1734	1 9	24230	3	Y	1576	1618	1			50
06	83400	X	34521	-0-	-48879	-0-	1149 2115	1 9	31257	3	Y	1923	1918	1	1	8	54
07	86180	X	30635	-0-	-55545	-0-	2986 1856	1 9	25793	3	Y	1687	1609	1			132
08	86180	X	29651	-0-	-56529	-0-	2128 1657	1 9	25866	3	Y	1506	1461	1			177
09	83400	X	27369	-0-	-56031	-0-	1003 1651	1 9	24715	3	Y	1501	1524	1			154
10	86180	X	24857	-0-	-61323	-0-	708 1725	1 9	22424	3	Y	1568	1709	1			13

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		54218	-0-	54218	594019	1636 3133	1 9	49449	3	Y	2848	3039	1			91
06	640241	X	46222	-0-	-594019	-0-	1560 2234	1 9	42428	3	Y	2031	2042	1			80
07	92814	X	44580	-0-	-48234	-0-	4456 2096	1 9	38028	3	Y	1905	1824	1			161
08	92814	X	37469	-0-	-55345	-0-	2704 1903	1 9	32862	3	Y	1730	1676	1			215
09	89820	X	21405	-0-	-68415	-0-	789 1165	1 9	19451	3	Y	1059	1154	1			120
10	92814	X	1415	-0-	-91399	-0-	39 129	1 9	1247	3	Y	117	229	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		45639	-0-	45639	528305	1378 2613	1 9	41648	3	Y	2375	2538	1			80
06	564346	X	36041	-0-	-528305	-0-	1214 1814	1 9	33013	3	Y	1649	1658	1			71
07	80414	X	30365	-0-	-50049	-0-	3020 1524	1 9	25821	3	Y	1385	1330	1			126
08	80414	X	27901	-0-	-52513	-0-	2011 1452	1 9	24438	3	Y	1320	1274	1			172
09	77820	X	15753	-0-	-62067	-0-	580 869	1 9	14304	3	Y	790	871	1			91
10	80414	X	14930	-0-	-65484	-0-	423 1119	1 9	13388	3	Y	1017	1103	1			7

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

*01	0		100091	-0-	100091	100091	2418 4981	1 9	92692	3	Y	4528	4485	1			43
*02	0		88251	-0-	88251	188342	3753 4334	1 9	80164	3	Y	3940	3925	1	7	8	51
*03	0		88819	-0-	88819	277161	3079 3785	1 9	81955	3	Y	3441	3415	1	9	8	68
04	0		78482	-0-	78482	355643	2270 3358	1 9	72854	3	Y	3053	2705	1	2	8	414
05	0		74382	-0-	74382	430025	2288 3484	1 9	68610	3	Y	3167	3543	1	1	8	37
*06	484572	X	54547	-0-	-430025	-0-	1891 2357	1 9	50299	3	Y	2143	2117	1	2	8	61
*07	108438	X	45155	-0-	-63283	-0-	4523 2225	1 9	38407	3	Y	2023	1917	1			167
*08	108438	X	47691	-0-	-60747	-0-	3442 2389	1 9	41860	3	Y	2172	2142	1	3	8	194
09	104940	X	30815	-0-	-74125	-0-	1134 1687	1 9	27994	3	Y	1534	1556	1	1	8	171
10	108438	X	25759	-0-	-82679	-0-	802 884	1 9	24073	3	Y	804	950	1			25

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

*12	0		1005	-0-	1005	1005	32	1	973	3	Y	-0-					-0-
*01	0		64942	-0-	64942	65947	1583 2691	1 9	60668	3	Y	2446	2403	1	20	8	23
*02	0		45785	-0-	45785	111732	1968 1784	1 9	42033	3	Y	1622	1618	1	4	8	23
*03	0		35668	-0-	35668	147400	1245 1279	1 9	33144	3	Y	1163	1157	1	3	8	26
04	0		28336	-0-	28336	175736	827 980	1 9	26529	3	Y	891	795	1	1	8	121
05	0		34209	-0-	34209	209945	1067 1133	1 9	32009	3	Y	1030	1141	1			10
*06	235283	X	25338	-0-	-209945	-0-	889 796	1 9	23653	3	Y	724	714	1	1	8	19
*07	70494	X	21917	-0-	-48577	-0-	2204 757	1 9	18956	3	Y	688	653	1			54
*08	70494	X	19981	-0-	-50513	-0-	1477 541	1 9	17963	3	Y	492	503	1	1	8	42
09	68220	X	16661	-0-	-51559	-0-	612 927	1 9	15122	3	Y	843	805	1	1	8	79
10	70494	X	19158	-0-	-51336	-0-	598 591	1 9	17969	3	Y	537	614	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		61254	-0-	61254	61254	1481	1	56758	3	Y	2741	2690	1	26	8	25
							3015	9									
*02	0		55367	-0-	55367	116621	2362	1	50461	3	Y	2313	2303	1	5	8	30
							2544	9									
*03	0		54576	-0-	54576	171197	1896	1	50456	3	Y	2022	2010	1	3	8	39
							2224	9									
04	0		42234	-0-	42234	213431	1222	1	39224	3	Y	1625	1442	1	1	8	221
							1788	9									
05	0		32838	-0-	32838	246269	1008	1	30222	3	Y	1462	1667	1			16
							1608	9									
*06	265013	X	18744	-0-	-246269	-0-	643	1	17123	3	Y	889	881	1	1	8	23
							978	9									
*07	62465	X	30717	-0-	-31748	-0-	3149	1	26414	3	Y	1049	989	1			83
							1154	9									
*08	62465	X	34263	-0-	-28202	-0-	2515	1	30580	3	Y	1062	1052	1	2	8	91
							1168	9									
09	60450	X	21730	-0-	-38720	-0-	810	1	20009	3	Y	828	832	1	1	8	86
							911	9									
10	62465	X	26462	-0-	-36003	-0-	830	1	24906	3	Y	660	733	1	1	8	12
							726	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		64699	-0-	64699	64699	1557	1	59670	3	Y	3156	3063	1	63	8	30
							3472	9									
*02	0		58179	-0-	58179	122878	2466	1	52676	3	Y	2761	2752	1	5	8	34
							3037	9									
*03	0		52312	-0-	52312	175190	1805	1	48029	3	Y	2253	2239	1	5	8	43
							2478	9									
04	0		41489	-0-	41489	216679	1187	1	38098	3	Y	2004	1776	1	1	8	270
							2204	9									
05	0		38682	-0-	38682	255361	1183	1	35482	3	Y	1834	2084	1			20
							2017	9									
*06	281717	X	26356	-0-	-255361	-0-	906	1	24084	3	Y	1242	1228	1	1	8	33
							1366	9									
*07	66371	X	30972	-0-	-35399	-0-	3108	1	26513	3	Y	1228	1163	1			98
							1351	9									
*08	66371	X	40328	-0-	-26043	-0-	2954	1	35924	3	Y	1318	1300	1	3	8	113
							1450	9									
09	64230	X	35305	-0-	-28925	-0-	1326	1	32732	3	Y	1134	1126	1	1	8	120
							1247	9									
10	66371	X	38003	-0-	-28368	-0-	1198	1	35958	3	Y	770	871	1	1	8	18
							847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480338	X	80692	-0-	-399646	-0-	2640 5268	1 9	72784	3	Y	4789	4866	1			80
*12	110205	X	76912	-0-	-33293	-0-	2323 4375	1 9	70214	3	Y	3977	4012	1			45
*01	110205	X	70896	-0-	-39309	-0-	1686 4584	1 9	64626	3	Y	4167	4161	1			51
*02	99540	X	54266	-0-	-45274	-0-	2245 4054	1 9	47967	3	Y	3685	3700	1	4	8	32
*03	110205	X	48458	-0-	-61747	-0-	1615 3852	1 9	42991	3	Y	3502	3505	1	4	8	25
*04	106650	X	36263	-0-	-70387	-0-	995 3334	1 9	31934	3	Y	3031	2647	1	1	8	408
*05	110205	X	26479	-0-	-83726	-0-	760 2951	1 9	22768	3	Y	2683	3057	1			34
*06	106650	X	17589	-0-	-89061	-0-	574 1763	1 9	15252	3	Y	1603	1590	1	1	8	46
*07	110205	X	32755	-0-	-77450	-0-	3127 3064	1 9	26564	3	Y	2785	2613	1			218
*08	110205	X	24966	-0-	-85239	-0-	1717 2362	1 9	20887	3	Y	2147	2167	1	1	8	197
09	106650	X	33	-0-	-106617	-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	178	1			20
10	110205	X	42252	-0-	-67953	-0-	1292 2175	1 9	38785	3	Y	1977	1892	1	1	8	104

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

*02	0		71963	-0-	71963	71963	3028 4244	1 9	64691	3	Y	3858	3758	1	66	8	34
*03	0		101968	-0-	101968	173931	3482 5809	1 9	92677	3	Y	5281	5269	1	10	8	36
04	0		92806	-0-	92806	266737	2647 5204	1 9	84955	3	Y	4731	4132	1	3	8	632
05	0		86214	-0-	86214	352951	2608 5436	1 9	78170	3	Y	4942	5516	1	1	8	57
*06	427621	X	74670	-0-	-352951	-0-	2543 4480	1 9	67647	3	Y	4073	4007	1	2	8	121
*07	103943	X	66346	-0-	-37597	-0-	6568 3673	1 9	56105	3	Y	3339	3169	1			291
*08	103943	X	59739	-0-	-44204	-0-	4292 3253	1 9	52194	3	Y	2957	2963	1	4	8	281
09	100590	X	57976	-0-	-42614	-0-	2139 3020	1 9	52817	3	Y	2745	2715	1	3	8	308
10	103943	X	56341	-0-	-47602	-0-	1751 2017	1 9	52573	3	Y	1834	2081	1	1	8	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		67369	-0-	67369	67369	2803	1	59883	3	Y	4257	4214	1	5	8	38
							4683	9									
*03	0		99016	-0-	99016	166385	3374	1	89786	3	Y	5324	5313	1	10	8	39
							5856	9									
04	0		88854	-0-	88854	255239	2527	1	81093	3	Y	4758	4169	1	3	8	625
							5234	9									
05	0		83735	-0-	83735	338974	2533	1	75915	3	Y	4806	5385	1	1	8	45
							5287	9									
*06	413314	X	74340	-0-	-338974	-0-	2543	1	67638	3	Y	3781	3724	1	2	8	100
							4159	9									
*07	97154	X	70778	-0-	-26376	-0-	6989	1	60020	3	Y	3426	3243	1			283
							3769	9									
*08	97154	X	64589	-0-	-32565	-0-	4653	1	56591	3	Y	3041	3044	1	4	8	276
							3345	9									
09	94020	X	54253	-0-	-39767	-0-	1988	1	49084	3	Y	2892	2865	1	2	8	301
							3181	9									
10	97154	X	51356	-0-	-45798	-0-	1589	1	47702	3	Y	1877	2143	1	1	8	34
							2065	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

*11	0		128203	-0-	128203	195785	12950	1	113192	3	Y	1874	1651	1			343
							2061	9									
*12	0		110606	-0-	110606	306391	5880	1	104709	3	Y	15	327	1			31
							17	9									
*01	0		97372	-0-	97372	403763	4431	1	91315	3	Y	1478	1408	1			101
							1626	9									
*02	0		80279	-0-	80279	484042	3220	1	75557	3	Y	1365	1278	1			188
							1502	9									
*03	0		73986	-0-	73986	558028	4351	1	68337	3	Y	1180	1257	1			111
							1298	9									
04	0		75104	-0-	75104	633132	4099	1	69681	3	Y	1204	1215	1			100
							1324	9									
05	0		74857	-0-	74857	707989	73645	3	1212	9	Y	1102	1127	1			75
*06	772743	X	64754	-0-	-707989	-0-	63800	3	954	9	Y	867	826	1			116
07	159867	X	66461	-0-	-93406	-0-	2397	1	63071	3	Y	903	994	1			25
							993	9									
*08	159867	X	62063	-0-	-97804	-0-	1728	1	59452	3	Y	803	770	1	4	8	54
							883	9									
09	154710	X	56400	-0-	-98310	-0-	1352	1	54050	3	Y	907	833	1	9	8	119
							998	9									
10	159867	X	56933	-0-	-102934	-0-	1096	1	55012	3	Y	750	698	1			171
							825	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		62577	-0-	62577	62577	1497	1	57373	3	Y	3370	3337	1			33
							3707	9									
*02	0		58195	-0-	58195	120772	2457	1	52496	3	Y	2947	2931	1	5	8	44
							3242	9									
*03	0		59270	-0-	59270	180042	2048	1	54517	3	Y	2459	2443	1	6	8	54
							2705	9									
04	0		53812	-0-	53812	233854	1546	1	49620	3	Y	2405	2128	1	2	8	329
							2646	9									
05	0		51337	-0-	51337	285191	1557	1	46675	3	Y	2823	3120	1	1	8	31
							3105	9									
*06	325292	X	40101	-0-	-285191	-0-	1370	1	36442	3	Y	2081	2052	1	1	8	59
							2289	9									
*07	68355	X	43111	-0-	-25244	-0-	4355	1	37008	3	Y	1589	1516	1			132
							1748	9									
*08	68355	X	45889	-0-	-22466	-0-	3357	1	40830	3	Y	1547	1536	1	3	8	140
							1702	9									
09	66150	X	32989	-0-	-33161	-0-	1229	1	30357	3	Y	1275	1270	1	1	8	144
							1403	9									
10	68355	X	46139	-0-	-22216	-0-	1444	1	43371	3	Y	1204	1319	1	1	8	28
							1324	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

*05	0		123252	-0-	123252	845678	123232	3	20	9	Y	18	1	8			36
*06	1074080	X	228402	-0-	-845678	-0-	228362	3	40	9	Y	36	58	1	10	8	4
*07	260989	X	198096	-0-	-62893	-0-	7251	1	190810	3	Y	32	25	1	1	8	10
							35	9									
*08	260989	X	162187	-0-	-98802	-0-	4579	1	157594	3	Y	13	19	1	1	8	3
							14	9									
09	252570	X	182389	-0-	-70181	-0-	4449	1	177920	3	Y	18	19	1	1	8	1
							20	9									
10	260989	X	184443	-0-	-76546	-0-	3601	1	180799	3	Y	39	29	1			11
							43	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

*01	0		65948	-0-	65948	65948	1585	1	60758	3	Y	3277	3246	1			31
							3605	9									
*02	0		61021	-0-	61021	126969	2572	1	54941	3	Y	3189	3177	1	5	8	38
							3508	9									
*03	0		59491	-0-	59491	186460	2047	1	54472	3	Y	2702	2684	1	6	8	50
							2972	9									
04	0		50930	-0-	50930	237390	1461	1	46894	3	Y	2341	2074	1	2	8	315
							2575	9									
05	0		46495	-0-	46495	283885	1415	1	42410	3	Y	2427	2719	1			23
							2670	9									
*06	317306	X	33421	-0-	-283885	-0-	1146	1	30482	3	Y	1630	1610	1	1	8	42
							1793	9									
*07	72912	X	36379	-0-	-36533	-0-	3641	1	30952	3	Y	1624	1539	1			127
							1786	9									
*08	72912	X	24510	-0-	-48402	-0-	1758	1	21380	3	Y	1247	1265	1	1	8	108
							1372	9									
09	70560	X	28932	-0-	-41628	-0-	1076	1	26563	3	Y	1175	1159	1	1	8	123
							1293	9									
10	72912	X	35805	-0-	-37107	-0-	1125	1	33769	3	Y	828	933	1	1	8	17
							911	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		57820	-0-	57820	145808	1852 5143	1 9	50825	3	Y	4675	4664	1			215
*12	0		57614	-0-	57614	203422	1653 6391	1 9	49570	3	Y	5810	5757	1			268
*01	0		55057	-0-	55057	258479	1278 5090	1 9	48689	3	Y	4627	4780	1			115
*02	0		44299	-0-	44299	302778	1826 3733	1 9	38740	3	Y	3394	3193	1			316
*03	364033	X	61255	-0-	-302778	-0-	2114 3219	1 9	55922	3	Y	2926	2860	1			382
04	69870	X	58312	-0-	-11558	-0-	1903 2753	1 9	53656	3	Y	2503	2489	1			396
05	72199	X	56439	-0-	-15760	-0-	1713 3027	1 9	51699	3	Y	2752	2957	1			191
*06	69870	X	48953	-0-	-20917	-0-	1657 2364	1 9	44932	3	Y	2149	2221	1			119
*07	72199	X	45675	-0-	-26524	-0-	4535 2296	1 9	38844	3	Y	2087	1987	1			219
*08	72199	X	19568	-0-	-52631	-0-	1409 968	1 9	17191	3	Y	880	925	1	2	8	172
09	69870	X	-0-	-0-	-69870	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
10	72199	X	31215	-0-	-40984	-0-	872 2301	1 9	28042	3	Y	2092	2077	1	2	8	13

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

*11	0		77991	-0-	77991	125496	2541 5398	1 9	70052	3	Y	4907	4912	1			14
*12	0		73182	-0-	73182	198678	2180 5127	1 9	65875	3	Y	4661	4669	1			6
*01	0		63707	-0-	63707	262385	1497 4816	1 9	57394	3	Y	4378	4304	1			80
*02	0		52241	-0-	52241	314626	2171 3692	1 9	46378	3	Y	3356	3354	1	4	8	78
*03	0		50418	-0-	50418	365044	1709 3222	1 9	45487	3	Y	2929	2928	1	5	8	74
*04	413495	X	48451	-0-	-365044	-0-	1365 3289	1 9	43797	3	Y	2990	2674	1	1	8	389
05	82026	X	40181	-0-	-41845	-0-	1197 3090	1 9	35894	3	Y	2809	3174	1			24
*06	79380	X	29346	-0-	-50034	-0-	991 1979	1 9	26376	3	Y	1799	1781	1	1	8	41
*07	82026	X	22565	-0-	-59461	-0-	2242 1305	1 9	19018	3	Y	1186	1136	1			91
*08	82026	X	36666	-0-	-45360	-0-	2639 1934	1 9	32093	3	Y	1758	1703	1	2	8	144
*09	79380	X	39890	-0-	-39490	-0-	1484 1767	1 9	36639	3	Y	1606	1590	1	1	8	159
10	82026	X	34527	-0-	-47499	-0-	1076 1156	1 9	32295	3	Y	1051	1195	1	1	8	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		88025	-0-	88025	363091	2827	1	77934	3	Y	6604	6581	1			161
							7264	9									
*12	0		88208	-0-	88208	451299	2597	1	78482	3	Y	6481	6587	1			55
							7129	9									
*01	0		79809	-0-	79809	531108	1960	1	75133	3	Y	2469	2472	1			52
							2716	9									
*02	0		69907	-0-	69907	601015	2990	1	63870	3	Y	2770	2797	1	6	8	19
							3047	9									
*03	0		22368	-0-	22368	623383	754	1	20054	3	Y	1418	1413	1	2	8	22
							1560	9									
*04	703573	X	80190	-0-	-623383	-0-	2234	1	71698	3	Y	5689	4970	1	2	8	739
							6258	9									
05	99014	X	72042	-0-	-26972	-0-	2115	1	63413	3	Y	5922	6607	1	1	8	53
							6514	9									
*06	95820	X	12332	-0-	-83488	-0-	410	1	10885	3	Y	943	961	1			35
							1037	9									
*07	99014	X	63554	-0-	-35460	-0-	6103	1	52292	3	Y	4690	4356	1	2	8	367
							5159	9									
*08	99014	X	60569	-0-	-38445	-0-	4251	1	51694	3	Y	4204	4194	1	4	8	373
							4624	9									
*09	95820	X	54159	-0-	-41661	-0-	1943	1	47978	3	Y	3853	3814	1	2	8	410
							4238	9									
10	99014	X	51159	-0-	-47855	-0-	1558	1	46787	3	Y	2558	2910	1	1	8	57
							2814	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32908	-0-	32908	32908	918	1	29248	3	Y	2493	2176	1	15	8	302
							2742	9									
05	0		72982	-0-	72982	105890	2148	1	64897	3	Y	5397	5573	1			126
							5937	9									
*06	0		60314	-0-	60314	166204	1980	1	53847	3	Y	4079	4117	1	1	8	87
							4487	9									
*07	218202	X	51998	-0-	-166204	-0-	5027	1	43055	3	Y	3560	3396	1			251
							3916	9									
*08	75330	X	44165	-0-	-31165	-0-	3129	1	38037	3	Y	2726	2675	1			302
							2999	9									
*09	72900	X	46268	-0-	-26632	-0-	1682	1	41447	3	Y	2854	2887	1			269
							3139	9									
10	75330	X	39984	-0-	-35346	-0-	1124	1	35586	3	Y	2976	3244	1			1
							3274	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34105	-0-	34105	34105	951	1	30305	3	Y	2590	2274	1			316
							2849	9									
05	0		79210	-0-	79210	113315	2336	1	70569	3	Y	5732	5914	1			134
							6305	9									
*06	0		65871	-0-	65871	179186	2163	1	58834	3	Y	4431	4469	1	1	8	95
							4874	9									
*07	237275	X	58089	-0-	-179186	-0-	5627	1	48144	3	Y	3925	3744	1			276
							4318	9									
*08	79670	X	48243	-0-	-31427	-0-	3421	1	41576	3	Y	2951	2900	1			327
							3246	9									
*09	77100	X	52376	-0-	-24724	-0-	1906	1	46958	3	Y	3193	3222	1			298
							3512	9									
10	79670	X	46678	-0-	-32992	-0-	1315	1	41612	3	Y	3410	3708	1			-0-
							3751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		79551	-0-	79551	79551	3299	1	70480	3	Y	5247	5193	1	6	8	48
							5772	9									
*03	0		105313	-0-	105313	184864	3575	1	95154	3	Y	5985	5974	1	10	8	49
							6584	9									
04	0		92542	-0-	92542	277406	2615	1	83944	3	Y	5439	4769	1	3	8	716
							5983	9									
05	0		86717	-0-	86717	364123	2599	1	77911	3	Y	5643	6304	1	1	8	54
							6207	9									
*06	0		74812	-0-	74812	438935	2541	1	67598	3	Y	4248	4185	1	2	8	115
							4673	9									
*07	506758	X	67823	-0-	-438935	-0-	6658	1	57125	3	Y	3673	3483	1			305
							4040	9									
*08	113739	X	54542	-0-	-59197	-0-	3904	1	47482	3	Y	2869	2907	1	3	8	264
							3156	9									
*09	110070	X	55797	-0-	-54273	-0-	2024	1	49971	3	Y	3456	3355	1	2	8	363
							3802	9									
10	113739	X	54688	-0-	-59051	-0-	1692	1	50808	3	Y	1989	2300	1	1	8	51
							2188	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		26362	-0-	26362	26362	904	1	24048	3	Y	1282	1277	1	2	8	3
							1410	9									
04	0		77304	-0-	77304	103666	2203	1	70702	3	Y	3999	3494	1	2	8	506
							4399	9									
05	0		74085	-0-	74085	177751	2244	1	67255	3	Y	4169	4644	1	1	8	30
							4586	9									
*06	0		65470	-0-	65470	243221	2242	1	59627	3	Y	3274	3216	1	2	8	86
							3601	9									
*07	304726	X	61505	-0-	-243221	-0-	6141	1	52100	3	Y	2967	2809	1			244
							3264	9									
*08	80352	X	55866	-0-	-24486	-0-	4019	1	48881	3	Y	2696	2692	1	3	8	245
							2966	9									
*09	77760	X	48971	-0-	-28789	-0-	1803	1	44529	3	Y	2399	2395	1	3	8	246
							2639	9									
10	80352	X	24725	-0-	-55627	-0-	765	1	22960	3	Y	909	1136	1			19
							1000	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	827	1	22003	3	Y	1186	1182	1	2	8	2
							1305	9									
*04	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	2281	1	73216	3	Y	4109	3589	1	2	8	520
							4520	9									
*05	72949	X	72949	-0-	-0-	-0-	2203	1	66048	3	Y	4271	4760	1	1	8	30
							4698	9									
*06	60461	X	60461	-0-	-0-	-0-	2059	1	54773	3	Y	3299	3240	1	2	8	87
							3629	9									
*07	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	5136	1	43896	3	Y	2878	2729	1			236
							3166	9									
08	86273	X	45410	-0-	-40863	-0-	3238	1	39382	3	Y	2536	2537	1	3	8	232
							2790	9									
09	83490	X	39300	-0-	-44190	-0-	1439	1	35544	3	Y	2106	2113	1	1	8	224
							2317	9									
10	86273	X	27677	-0-	-58596	-0-	854	1	25628	3	Y	1086	1286	1	1	8	23
							1195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		25965	-0-	25965	25965	866	1	23035	3	Y	1876	1871	1	2	8	3
							2064	9									
04	0		83351	-0-	83351	109316	2379	1	76349	3	Y	4203	3671	1	3	8	532
							4623	9									
05	0		80405	-0-	80405	189721	2436	1	73030	3	Y	4490	4992	1	1	8	29
							4939	9									
*06	0		69609	-0-	69609	259330	2382	1	63358	3	Y	3517	3455	1	2	8	89
							3869	9									
*07	321326	X	61996	-0-	-259330	-0-	6193	1	52434	3	Y	3063	2902	1			250
							3369	9									
*08	85622	X	52907	-0-	-32715	-0-	3798	1	46184	3	Y	2659	2665	1	3	8	241
							2925	9									
*09	82860	X	44036	-0-	-38824	-0-	1619	1	39969	3	Y	2225	2230	1	1	8	235
							2448	9									
10	85622	X	24058	-0-	-61564	-0-	744	1	22339	3	Y	886	1100	1			21
							975	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

04	0		34847	-0-	34847	34847	974	1	31015	3	Y	2598	2282	1			316
							2858	9									
05	0		88880	-0-	88880	123727	2626	1	79353	3	Y	6274	6444	1			146
							6901	9									
06	0		74543	-0-	74543	198270	2452	1	66710	3	Y	4892	4931	1	2	8	105
							5381	9									
*07	261544	X	63274	-0-	-198270	-0-	6152	1	52610	3	Y	4102	3917	1			290
							4512	9									
08	87544	X	48644	-0-	-38900	-0-	3457	1	42024	3	Y	2875	2843	1			322
							3163	9									
09	84720	X	56898	-0-	-27822	-0-	2073	1	51084	3	Y	3401	3406	1			317
							3741	9									
10	87544	X	51351	-0-	-36193	-0-	1450	1	45909	3	Y	3629	3946	1			-0-
							3992	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

03	0		26649	-0-	26649	26649	901	1	23976	3	Y	1611	1607	1	2	8	2
							1772	9									
04	0		81316	-0-	81316	107965	2328	1	74720	3	Y	3880	3388	1	2	8	492
							4268	9									
05	0		76107	-0-	76107	184072	2315	1	69403	3	Y	3990	4452	1	1	8	29
							4389	9									
06	0		68028	-0-	68028	252100	2337	1	62169	3	Y	3202	3147	1	2	8	82
							3522	9									
*07	314473	X	62373	-0-	-252100	-0-	6218	1	52855	3	Y	3000	2838	1			244
							3300	9									
08	81065	X	57578	-0-	-23487	-0-	4140	1	50348	3	Y	2809	2798	1	3	8	252
							3090	9									
09	78450	X	48995	-0-	-29455	-0-	1807	1	44617	3	Y	2337	2345	1	2	8	242
							2571	9									
10	81065	X	21661	-0-	-59404	-0-	670	1	20121	3	Y	791	1019	1			14
							870	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28873	-0-	28873	28873	1217 1839	1 9	25817	3	N	1672	1500	1	23	8	149
03	0		17764	-0-	17764	46637	613 942	1 9	16209	3	N	856	865	1	6	8	134
04	0		87107	-0-	87107	133744	2804 5231	1 9	79072	3	N	4755	4277	1	1	8	611
05	0		92555	-0-	92555	226299	2767 6284	1 9	83504	3	N	5713	6012	1			312
06	0		80501	-0-	80501	306800	2687 4954	1 9	72860	3	N	4504	4561	1			255
*07	364780	X	57980	-0-	-306800	-0-	5730 3534	1 9	48716	3	N	3213	3077	1			391
08	88412	X	67053	-0-	-21359	-0-	4782 3948	1 9	58323	3	N	3589	3479	1	5	8	496
09	85560	X	3710	-0-	-81850	-0-	135 221	1 9	3354	3	N	201	548	1	1	8	148
10	88412	X	1916	-0-	-86496	-0-	54 119	1 9	1743	3	N	108	243	1			13

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		606	-0-	606	606	21 15	1 9	570	3	Y	14	11	1	3	8	-0-
04	0		8869	-0-	8869	9475	243 820	1 9	7806	3	Y	745	651	1			94
05	0		16179	-0-	16179	25654	468 1670	1 9	14041	3	Y	1518	1599	1	3	8	10
06	0		4076	-0-	4076	29730	127 557	1 9	3392	3	Y	506	505	1			11
*07	68880	X	39150	-0-	-29730	-0-	3854 2578	1 9	32718	3	Y	2344	2179	1			176
08	38223	X	31112	-0-	-7111	-0-	2201 2147	1 9	26764	3	Y	1952	1955	1	2	8	171
09	36990	X	28838	-0-	-8152	-0-	1053 1785	1 9	26000	3	Y	1623	1622	1	1	8	171
10	38223	X	32145	-0-	-6078	-0-	977 1846	1 9	29322	3	Y	1678	1758	1	1	8	90

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1003	-0-	1003	1003	31 31	1 9	941	3	Y	28	28	1			-0-
01	0		58768	-0-	58768	59771	1436 2280	1 9	55052	3	Y	2073	2008	1	46	8	19
02	0		41917	-0-	41917	101688	1805 1563	1 9	38549	3	Y	1421	1418	1	3	8	19
03	0		31904	-0-	31904	133592	1114 1151	1 9	29639	3	Y	1046	1038	1	3	8	24
04	0		28059	-0-	28059	161651	817 1012	1 9	26230	3	Y	920	819	1	1	8	124
05	0		31536	-0-	31536	193187	986 986	1 9	29564	3	Y	896	1007	1			13
06	0		23529	-0-	23529	216716	828 677	1 9	22024	3	Y	615	608	1	1	8	19
*07	238871	X	22155	-0-	-216716	-0-	2251 652	1 9	19252	3	Y	593	563	1	1	8	48
08	63395	X	19798	-0-	-43597	-0-	1460 589	1 9	17749	3	Y	535	535	1	1	8	47
09	61350	X	20539	-0-	-40811	-0-	764 904	1 9	18871	3	Y	822	789	1	1	8	79
10	63395	X	19514	-0-	-43881	-0-	607 674	1 9	18233	3	Y	613	685	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		20132	-0-	20132	20132	578 2211	1 9	17343	3	Y	2010	1691	1	48	8	271
01	0		65754	-0-	65754	85886	1587 3706	1 9	60461	3	Y	3369	3523	1	23	8	94
02	0		31969	-0-	31969	117855	1350 1979	1 9	28640	3	Y	1799	1636	1	24	8	233
03	0		20827	-0-	20827	138682	711 1295	1 9	18821	3	Y	1177	1171	1	1	8	238
04	0		84086	-0-	84086	222768	2723 4587	1 9	76776	3	Y	4170	3853	1			555
05	0		83147	-0-	83147	305915	2509 4907	1 9	75731	3	Y	4461	4767	1			249
06	0		74214	-0-	74214	380129	2504 3827	1 9	67883	3	Y	3479	3559	1			169
07	0		78925	-0-	78925	459054	7829 4346	1 9	66750	3	Y	3951	3748	1			372
*08	534581	X	75527	-0-	-459054	-0-	5432 3847	1 9	66248	3	Y	3497	3370	1	8	8	491
09	68850	X	27347	-0-	-41503	-0-	990 1665	1 9	24692	3	Y	1514	1729	1	5	8	240
*10	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	2389 5397	1 9	76856	3	Y	4906	5099	1	4	8	43

GATES 11 DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

04	0		29597	-0-	29597	29597	819 2683	1 9	26095	3	Y	2439	2094	1	54	8	291
05	0		98901	-0-	98901	128498	2921 7717	1 9	88263	3	Y	7015	7136	1	6	8	164
06	0		84157	-0-	84157	212655	2768 6097	1 9	75292	3	Y	5543	5586	1	1	8	120
07	0		83295	-0-	83295	295950	8100 5564	1 9	69631	3	Y	5058	4820	1			358
*08	353798	X	57848	-0-	-295950	-0-	4129 3529	1 9	50190	3	Y	3208	3204	1			362
09	95460	X	50436	-0-	-45024	-0-	1840 3258	1 9	45338	3	Y	2962	3041	1			283
10	98642	X	38270	-0-	-60372	-0-	1080 2989	1 9	34201	3	Y	2717	3000	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		21960	-0-	21960	21960	659 1557	1 9	19744	3	Y	1415	1207	1	4	8	204
01	0		69741	-0-	69741	91701	1667 4560	1 9	63514	3	Y	4145	4183	1			166
02	0		49565	-0-	49565	141266	2064 3717	1 9	43784	3	Y	3379	3211	1			334
03	0		43644	-0-	43644	184910	1503 2372	1 9	39769	3	Y	2156	1817	1			673
04	0		48178	-0-	48178	233088	1539 3237	1 9	43402	3	Y	2943	2848	1			768
05	0		57193	-0-	57193	290281	1721 3515	1 9	51957	3	Y	3195	3614	1			349
06	0		56808	-0-	56808	347089	1911 3057	1 9	51840	3	Y	2779	2925	1			203
07	0		47030	-0-	47030	394119	4667 2704	1 9	39659	3	Y	2458	2342	1			319
*08	433053	X	38934	-0-	-394119	-0-	2782 2220	1 9	33932	3	Y	2018	2027	1	3	8	307
09	80280	X	3945	-0-	-76335	-0-	143 239	1 9	3563	3	Y	217	412	1	1	8	110
10	82956	X	12443	-0-	-70513	-0-	350 824	1 9	11269	3	Y	749	834	1	1	8	24

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		22889	-0-	22889	22889	690 1509	1 9	20690	3	Y	1372	1169	1	5	8	198
01	0		61140	-0-	61140	84029	1474 3510	1 9	56156	3	Y	3191	3228	1			161
02	0		30036	-0-	30036	114065	1265 1942	1 9	26829	3	Y	1765	1739	1			187
03	0		24478	-0-	24478	138543	842 1357	1 9	22279	3	Y	1234	1160	1			261
04	0		72400	-0-	72400	210943	2342 3999	1 9	66059	3	Y	3635	3400	1			496
05	0		61800	-0-	61800	272743	1866 3622	1 9	56312	3	Y	3293	3595	1			194
06	0		44541	-0-	44541	317284	1496 2472	1 9	40573	3	Y	2247	2299	1			142
07	0		40128	-0-	40128	357412	3999 2233	1 9	33896	3	Y	2030	1934	1			238
*08	388038	X	30626	-0-	-357412	-0-	2193 1684	1 9	26749	3	Y	1531	1525	1	2	8	242
09	82230	X	4828	-0-	-77402	-0-	174 306	1 9	4348	3	Y	278	424	1	1	8	95
10	84971	X	1109	-0-	-83862	-0-	31 91	1 9	987	3	Y	83	168	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7234	-0-	7234	7234	250	1	6615	3	Y	335	257	1	30	8	48
							369	9									
04	0		104791	-0-	104791	112025	3409	1	96122	3	Y	4782	4235	1			595
							5260	9									
05	0		111719	-0-	111719	223744	3373	1	101830	3	Y	5924	6207	1	2	8	310
							6516	9									
06	0		102391	-0-	102391	326135	3448	1	93514	3	Y	4935	4979	1			266
							5429	9									
07	0		84983	-0-	84983	411118	8446	1	72194	3	Y	3948	3770	1			444
							4343	9									
*08	498292	X	87174	-0-	-411118	-0-	6284	1	76647	3	Y	3857	3762	1	7	8	532
							4243	9									
09	108930	X	-0-	-0-	-108930	-0-					Y	-0-	522	1			10
10	112561	X	1926	-0-	-110635	-0-	55	1	1763	3	Y	98	91	1			17
							108	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		29115	-0-	29115	29115	823	1	26217	3	Y	1886	1657	1			229
							2075	9									
05	0		100793	-0-	100793	129908	2983	1	90146	3	Y	6967	7033	1			163
							7664	9									
06	0		98488	-0-	98488	228396	3259	1	88671	3	Y	5962	5989	1	8	8	128
							6558	9									
07	0		102921	-0-	102921	331317	10033	1	86279	3	Y	6008	5712	1			424
							6609	9									
*08	414586	X	83269	-0-	-331317	-0-	5962	1	72467	3	Y	4400	4333	1			491
							4840	9									
09	106500	X	80077	-0-	-26423	-0-	2934	1	72290	3	Y	4412	4484	1			419
							4853	9									
10	110050	X	80125	-0-	-29925	-0-	2283	1	72283	3	Y	5054	5471	1			2
							5559	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		28614	-0-	28614	28614	885	1	26521	3	Y	1098	937	1	11	8	150
							1208	9									
01	0		94867	-0-	94867	123481	2284	1	86982	3	Y	5092	5106	1			136
							5601	9									
02	0		-0-	-0-	-0-	123481	3320	1	70417	3	Y	4159	3761	1			534
03	0		60050	-0-	60050	183531	2057	1	54422	3	Y	3246	3136	1			643
							3571	9									
04	0		85520	-0-	85520	269051	2774	1	78219	3	Y	4115	4129	1			629
							4527	9									
05	0		84181	-0-	84181	353232	2545	1	76836	3	Y	4364	4711	1			282
							4800	9									
06	0		71835	-0-	71835	425067	2425	1	65776	3	Y	3304	3406	1			180
							3634	9									
07	0		8712	-0-	8712	433779	864	1	7363	3	Y	441	478	1			143
							485	9									
*08	505667	X	71888	-0-	-433779	-0-	5178	1	63156	3	Y	3231	2915	1	6	8	453
							3554	9									
09	91920	X	16332	-0-	-75588	-0-	593	1	14792	3	Y	861	1098	1	3	8	184
							947	9									
10	94984	X	72603	-0-	-22381	-0-	2063	1	66370	3	Y	3791	3935	1	4	8	36
							4170	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		28135	-0-	28135	28135	872	1	26132	3	Y	1028	882	1	5	8	141
							1131	9									
01	0		95044	-0-	95044	123179	2310	1	87979	3	Y	4323	4348	1			116
							4755	9									
02	0		78415	-0-	78415	201594	3335	1	70748	3	Y	3938	3550	1			504
							4332	9									
03	0		61996	-0-	61996	263590	2127	1	56271	3	Y	3271	3132	1			644
							3598	9									
04	0		82221	-0-	82221	345811	2677	1	75482	3	Y	3693	3759	1			578
							4062	9									
05	0		86378	-0-	86378	432189	2616	1	78970	3	Y	4356	4652	1			282
							4792	9									
06	0		74902	-0-	74902	507091	2538	1	68825	3	Y	3217	3320	1			179
							3539	9									
07	0		7322	-0-	7322	514413	730	1	6232	3	Y	327	369	1			137
							360	9									
*08	546286	X	31873	-0-	-514413	-0-	2293	1	27972	3	Y	1462	1329	1	3	8	267
							1608	9									
09	92520	X	5457	-0-	-87063	-0-	198	1	4947	3	Y	284	431	1	1	8	106
							312	9									
10	95604	X	53551	-0-	-42053	-0-	1533	1	49308	3	Y	2464	2543	1	3	8	24
							2710	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		28950	-0-	28950	28950	816	1	25998	3	Y	1942	1705	1			237
							2136	9									
05	0		95744	-0-	95744	124694	2822	1	85263	3	Y	6963	7037	1			163
							7659	9									
06	0		85842	-0-	85842	210536	2826	1	76864	3	Y	5593	5634	1	1	8	121
							6152	9									
07	0		88507	-0-	88507	299043	8610	1	74070	3	Y	5297	5044	1			374
							5827	9									
*08	369650	X	70607	-0-	-299043	-0-	5047	1	61348	3	Y	3829	3776	1			427
							4212	9									
09	91860	X	78473	-0-	-13387	-0-	2871	1	70758	3	Y	4404	4421	1			410
							4844	9									
10	94922	X	72134	-0-	-22788	-0-	2050	1	64894	3	Y	4718	5128	1			-0-
							5190	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		27506	-0-	27506	27506	822	1	24645	3	Y	1854	1558	1	33	8	263
							2039	9									
01	0		85969	-0-	85969	113475	2053	1	78206	3	Y	5191	5222	1	17	8	215
							5710	9									
02	0		43340	-0-	43340	156815	1821	1	38624	3	Y	2632	2571	1			276
							2895	9									
03	0		23032	-0-	23032	179847	788	1	20856	3	Y	1262	1340	1			198
							1388	9									
04	0		78022	-0-	78022	257869	2503	1	70588	3	Y	4483	4089	1			592
							4931	9									
05	0		74424	-0-	74424	332293	2227	1	67207	3	Y	4536	4870	1			258
							4990	9									
06	0		69580	-0-	69580	401873	2325	1	63045	3	Y	3827	3872	1			213
							4210	9									
07	0		67918	-0-	67918	469791	6752	1	57171	3	Y	3632	3455	1			390
							3995	9									
*08	529806	X	60015	-0-	-469791	-0-	4286	1	52278	3	Y	3137	3084	1	5	8	438
							3451	9									
09	93300	X	40613	-0-	-52687	-0-	1476	1	36804	3	Y	2121	2257	1	8	8	294
							2333	9									
10	96410	X	1052	-0-	-95358	-0-	28	1	913	3	Y	101	377	1			18
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		78137	-0-	78137	78137	2290	1	68658	3	Y	6535	6482	1	22	8	31
							7189	9									
06	0		13439	-0-	13439	91576	443	1	11793	3	Y	1094	1091	1	5	8	29
							1203	9									
07	0		97544	-0-	97544	189120	9412	1	80189	3	Y	7221	6700	1	2	8	548
							7943	9									
*08	275160	X	86040	-0-	-189120	-0-	6022	1	73236	3	Y	6165	6169	1	5	8	539
							6782	9									
09	88860	X	73007	-0-	-15853	-0-	2624	1	64796	3	Y	5079	5079	1	2	8	537
							5587	9									
10	91822	X	32927	-0-	-58895	-0-	998	1	29978	3	Y	1774	2268	1	1	8	42
							1951	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77990	-0-	77990	77990	2285	1	68515	3	Y	6536	6506	1	1	8	29
							7190	9									
06	0		11968	-0-	11968	89958	396	1	10528	3	Y	949	951	1	1	8	26
							1044	9									
07	0		97898	-0-	97898	187856	9458	1	80203	3	Y	7488	6946	1	2	8	566
							8237	9									
*08	273491	X	85635	-0-	-187856	-0-	5991	1	72859	3	Y	6168	6194	1	5	8	535
							6785	9									
09	89790	X	74159	-0-	-15631	-0-	2662	1	65725	3	Y	5247	5235	1	2	8	545
							5772	9									
10	92783	X	34000	-0-	-58783	-0-	1031	1	30960	3	Y	1826	2335	1	1	8	35
							2009	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		68307	-0-	68307	68307	1967	1	58959	3	Y	6710	6680	1	1	8	29
							7381	9									
06	0		79398	-0-	79398	147705	2644	1	70348	3	Y	5824	5710	1	5	8	138
							6406	9									
07	0		79271	-0-	79271	226976	7641	1	65151	3	Y	5890	5571	1			457
							6479	9									
*08	299172	X	72196	-0-	-226976	-0-	5050	1	61417	3	Y	5208	5212	1	4	8	449
							5729	9									
09	73560	X	60974	-0-	-12586	-0-	2186	1	53984	3	Y	4367	4361	1	2	8	453
							4804	9									
10	76012	X	28730	-0-	-47282	-0-	870	1	26123	3	Y	1579	2002	1	1	8	29
							1737	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		27506	-0-	27506	27506	27443	3	63	9	Y	57	16	8			41
06	0		176010	-0-	176010	203516	175438	3	572	9	Y	520	503	1	17	8	41
07	0		177961	-0-	177961	381477	6487	1	170729	3	Y	677	497	1	1	8	220
							745	9									
*08	531871	X	150394	-0-	-381477	-0-	4230	1	145560	3	Y	549	627	1	1	8	141
							604	9									
09	191580	X	158530	-0-	-33050	-0-	3853	1	154087	3	Y	536	608	1			69
							590	9									
10	197966	X	155121	-0-	-42845	-0-	3017	1	151501	3	Y	548	432	1			185
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		75462	-0-	75462	75462	2216 6802	1 9	66444	3	Y	6184	6141	1	13	8	30
06	0		88968	-0-	88968	164430	2934 7977	1 9	78057	3	Y	7252	7095	1	13	8	174
07	0		85241	-0-	85241	249671	8231 7031	1 9	69979	3	Y	6392	6064	1	1	8	501
*08	327044	X	77373	-0-	-249671	-0-	5413 6133	1 9	65827	3	Y	5575	5587	1	5	8	484
09	82080	X	67218	-0-	-14862	-0-	2415 5173	1 9	59630	3	Y	4703	4691	1	2	8	494
10	84816	X	32329	-0-	-52487	-0-	979 1945	1 9	29405	3	Y	1768	2222	1	1	8	39

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

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	47366	X	NO RPT	-0-	-47366	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	66743	X	NO RPT	-0-	-66743	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

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	56650	X	NO RPT	-0-	-56650	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	79825	X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

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	83644	X	NO RPT	-0-	-83644	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	117862	X	NO RPT	-0-	-117862	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

*05	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	79 2168	1 9	19597	2	N	1971	1789	1	3	8	662
*06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	76 1760	1 9	17313	2	N	1600	1406	1			856
*07	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	79 1716	1 9	19807	2	N	1560	1975	1			441
*08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	60 1554	1 9	17854	2	N	1413	1256	1	1	8	597
*09	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	79 1249	1 9	16276	2	N	1135	1595	1			137
*10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	76	1	23883	2	N	2197	2335	1	12	8	666
							2417	9									
*12	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	46	1	17453	2	N	1402	1446	1	2	8	620
							1542	9									
*01	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	56	1	16096	2	N	1775	1796	1	4	8	595
							1953	9									
*02	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	69	1	16902	2	N	1485	1798	1			282
							1634	9									
*03	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	74	1	17481	2	N	1412	1425	1			269
							1553	9									
*04	14760	X	13578	-0-	-1182	-0-	76	1	12145	2	N	1234	714	1	1	8	788
							1357	9									
*05	15252	X	12200	-0-	-3052	-0-	79	1	10951	2	N	1064	1416	1	3	8	433
							1170	9									
*06	14760	X	9852	-0-	-4908	-0-	60	1	8743	2	N	954	702	1			685
							1049	9									
*07	15252	X	12461	-0-	-2791	-0-	59	1	11314	2	N	989	1389	1	1	8	284
							1088	9									
*08	15252	X	11723	-0-	-3529	-0-	53	1	10684	2	N	896	1058	1	3	8	119
							986	9									
*09	14760	X	11087	-0-	-3673	-0-	50	1	10128	2	N	826	542	1			403
							909	9									
*10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					403

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

05	7099	X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	Y	1019	1077	1			111
							1787	4	1121	9							
06	7500	X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	Y	1018	960	1			169
							69	4	1120	9							
07	7285	X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	Y	1024	1050	1			143
							1126	9									
08	7285	X	5666	-0-	-1619	-0-	422	1	4099	2	Y	1008	971	1			180
							36	4	1109	9							
09	5760	X	5528	-0-	-232	-0-	449	1	3583	2	Y	993	956	1			217
							404	4	1092	9							
10	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	521	1	3758	2	Y	1042	1149	1			110
							208	4	1146	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

05	8370	X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	Y	1217	1267	1			132
							1919	4	1339	9							
06	8340	X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	Y	1054	1011	1			175
							73	4	1159	9							
07	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	Y	1056	1083	1			148
							1162	9									
08	7440	X	5653	-0-	-1787	-0-	418	1	4066	2	Y	1031	995	1			184
							35	4	1134	9							
09	5940	X	5355	-0-	-585	-0-	430	1	3426	2	Y	1012	975	1			221
							386	4	1113	9							
10	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	517	1	3729	2	Y	1190	1285	1			126
							206	4	1309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	Y	904	983	1			98
						1289	4	994	9							
06	7350 X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	Y	867	821	1			144
						74	4	954	9							
07	7595 X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	Y	831	858	1			117
						914	9									
08	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	451	1	4035	2	Y	846	812	1			151
						35	4	931	9							
09	5790 X	4813	-0-	-977	-0-	426	1	3176	2	Y	775	757	1			169
						358	4	853	9							
10	5983 X	5017	-0-	-966	-0-	476	1	3197	2	Y	1061	1118	1			112
						177	4	1167	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	2294 X	557	-0-	-1737	-0-	174	1	24	4	Y	326	331	1			14
						359	9									
06	2220 X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1			6
						95	4	145	9							
07	7967 X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1			58
						219	4	963	9							
08	7967 X	3644	-0-	-4323	-0-	501	1	2586	3	Y	480	515	1			23
						29	4	528	9							
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3035	3	Y	648	636	1			35
						713	9									
10	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	551	1	2805	3	Y	628	631	1			32
						691	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	3503 X	2601	-0-	-902	-0-	686	1	1549	3	N	333	181	1			465
						366	9									
06	3330 X	2241	-0-	-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1			443
						166	9									
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1			227
						46	4	328	9							
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	637	1	1802	3	N	293	343	1			177
						322	9									
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	652	1	1666	3	N	295	354	1			118
						325	9									
10	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	430	1	954	3	N	293	184	1			227
						607	4	322	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	766	-0-	-3915	-0-	147	1	578	3	Y	19	20	1			2
						20	4	21	9							
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1			7
						206	4	157	9							
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1			25
						238	4	602	9							
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	538	1	3531	3	Y	585	582	1			28
						31	4	644	9							
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	499	1	3154	3	Y	541	539	1			30
						595	9									
10	4340 X	4290	-0-	-50	-0-	520	1	3125	3	Y	586	586	1			30
						645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	3213	-0-	-2212	-0-	405	1	2637	3	N	155	176	1			237
						171	9									
06	5250 X	3052	-0-	-2198	-0-	576	1	2271	3	N	186	185	1			238
						205	9									
07	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	470	1	2320	3	N	148	254	1			132
						163	9									
08	3782 X	378	-0-	-3404	-0-	212	1	166	9	N	151	90	1			193
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	107					300
10	3224 X	357	-0-	-2867	-0-	262	1	95	9	N	86	305	1			81

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	925	-0-	-346	-0-	52	1	764	3	N	99	179	1			272
						109	9									
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	3	118	9	N	107	167	1			212
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1542	3	122	9	N	111	176	1			147
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1608	3	113	9	N	103					250
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1581	3	97	9	N	88	178	1			160
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1733	3	109	9	N	99					259

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	414	1	2852	3	Y	513	470	1			526
						564	9									
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	429	1	2762	3	Y	505	530	1			501
						556	9									
07	4247 X	3167	-0-	-1080	-0-	345	1	2381	3	Y	401	430	1			472
						441	9									
08	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	437	1	2880	3	Y	435	416	1			491
						479	9									
09	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	417	1	2599	3	Y	371	339	1			523
						408	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					523

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	420	1	2017	3	Y	554	545	1			25
						57	4	609	9							
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	445	1	1541	3	Y	547	550	1			22
						208	4	602	9							
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	3	Y	563	562	1			23
						173	4	619	9							
08	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	386	1	1718	3	Y	514	513	1			24
						22	4	565	9							
09	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	361	1	1611	3	Y	517	513	1			28
						569	9									
10	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	340	1	1756	3	Y	545	546	1			27
						600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1436	-0-	-827	-0-	25	1	1393	3	N	16	4	1			160
							18	9									
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					160
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	80	1			80
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	518	1	3360	3	Y	1564	1541	1			65
							71	4	1720	9							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1			56
							71	4	1577	9							
07	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1			17
							131	4	228	9							
08	5673	X	1989	-0-	-3684	-0-	543	1	948	3	Y	424	420	1			21
							32	4	466	9							
09	5490	X	1475	-0-	-4015	-0-	506	1	410	3	Y	508	501	1			28
							559	9									
10	5673	X	1695	-0-	-3978	-0-	503	1	491	3	Y	637	633	1			32
							701	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10755	-0-	7655	7655	789	1	9358	3	Y	455	434	1			24
							107	4	501	9							
06	3000	N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1			18
							280	4	473	9							
07	14507	X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1			25
							233	4	622	9							
08	10757	X	3790	-0-	-6967	-0-	509	1	2701	3	Y	501	502	1			24
							29	4	551	9							
09	10410	X	2712	-0-	-7698	-0-	442	1	1758	3	Y	465	464	1			25
							512	9									
10	10757	X	2745	-0-	-8012	-0-	454	1	1784	3	Y	461	462	1			24
							507	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	434	1	2428	3	Y	633	622	1			73
							696	9									
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1			120
							659	9									
07	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1			62
							606	9									
08	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	166	1	2707	3	Y	551	555	1			58
							606	9									
09	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	188	1	3097	3	Y	531	548	1			41
							584	9									
10	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	143	1	2315	3	Y	464	432	1			73
							510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	476	1	3546	3	Y	775	765	1			86
							853	9									
06	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1			139
							779	9									
07	5456	X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1			73
							755	9									
08	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	228	1	3730	3	Y	664	671	1			66
							730	9									
09	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	201	1	3304	3	Y	582	603	1			45
							640	9									
10	4929	X	3643	-0-	-1286	-0-	176	1	2855	3	Y	556	516	1			85
							612	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5042	-0-	-569	-0-	484	1	3748	3	Y	736	726	1			82
							810	9									
06	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1			125
							682	9									
07	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1			67
							648	9									
08	5270	X	3754	-0-	-1516	-0-	179	1	2923	3	Y	593	599	1			61
							652	9									
09	5100	X	3332	-0-	-1768	-0-	160	1	2626	3	Y	496	518	1			39
							546	9									
10	5053	X	3179	-0-	-1874	-0-	157	1	2548	3	Y	431	401	1			69
							474	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1			104
							285	9									
06	1380	N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1			84
							140	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1			208
08	1798	N	818	-0-	-980	-0-	86	1	552	3	N	164	172	1			200
							180	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1111	3	N	270	177	1			293
							297	9									
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	917	3	N	241	498	1			36
							265	9									

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-428	-0-	1240	3	130	9	N	118	3	1			262
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1			126
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1			162
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	89	5	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					424
*10	3100	N	3716	-0-	616	616	3551	3	165	9	N	150	478	1			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	806	N	169	-0-	-637	-0-	64	1	105	9	N	95	286	1			188
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152	1			95
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59	1			86
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	122	1	88	9	N	80	1	1			165
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	19	1	83	9	N	75					240
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	9	N	61	168	1			133

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

05	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	406	1	2543	2	N	7					225
							8	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	380	1	4160	2	N	43					268
							47	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	470	1	3825	2	N	52	159	1			161
							57	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	503	1	3522	2	N	12					173
							13	9									
09	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	542	1	3187	2	N	169	121	1			221
							186	9									
10	4743	X	3916	-0-	-827	-0-	722	1	3172	2	N	20					241
							22	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

05	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	598	1	3179	3	N	126	271	1			203
							139	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	559	1	5528	3	N	105	178	1			130
							116	9									
07	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	752	1	5119	3	N	120	112	1			138
							132	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	547	1	7357	3	N	81	83	1			136
							89	9									
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	520	1	7383	3	N	123					259
							135	9									
10	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	610	1	3936	3	N	103	178	1			184
							113	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	414	1	1737	3	Y	277	264	1			267
							305	9									
06	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	138	1	2435	3	Y	219	366	1			120
							241	9									
07	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	74	1	2275	3	Y	228	231	1			117
							251	9									
08	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	70	1	2319	3	Y	229	237	1			109
							252	9									
09	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	429	1	2592	3	Y	264	247	1			126
							290	9									
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	477	1	2608	3	Y	260	135	1			251
							286	9									

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	115	175	1			260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172	1			174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			211
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	157	1			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10803	-0-	-1008	-0-	651	1	8227	3	Y	1750	1723	1			73
							1925	9									
06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	545	1	9416	3	Y	1513	1526	1			60
							1664	9									
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	554	1	10076	3	Y	1648	1644	1			64
							1813	9									
08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	432	1	9648	3	Y	1469	1470	1			63
							1616	9									
09	11640	X	10709	-0-	-931	-0-	384	1	8765	3	Y	1418	1405	1			76
							1560	9									
10	12431	X	11254	-0-	-1177	-0-	408	1	9221	3	Y	1477	1480	1	1	8	72
							1625	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62970	X	24514	-0-	-38456	-0-	782	1	19747	3	Y	3623	3565	1			147
							3985	9									
06	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	906	1	21132	3	Y	3803	3800	1			150
							4183	9									
07	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1060	1	25394	3	Y	4471	4438	1			183
							4918	9									
08	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1196	1	26727	3	Y	4136	4141	1			178
							4550	9									
09	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	1080	1	24678	3	Y	3841	3813	1			206
							4225	9									
*10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	1156	1	26072	3	Y	3925	3939	1			192
							4318	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	669	-0-	-540	-0-	161	1	22	4	Y	442	453	1			18
							486	9									
06	1440	X	482	-0-	-958	-0-	123	1	58	4	Y	274	281	1			11
							301	9									
07	1674	N	141	-0-	-1533	-0-	92	1	42	4	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	420	1	25	4	Y	26	22	1			4
							29	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	432	1	282	9	Y	256	246	1			14
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	435	1	95	3	Y	429	421	1			22
							472	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34007	X	23371	-0-	-10636	-0-	773	1	19388	3	Y	2918	2891	1			119
							3210	9									
06	29490	X	21194	-0-	-8296	-0-	764	1	17636	3	Y	2540	2558	1			101
							2794	9									
07	24273	X	20630	-0-	-3643	-0-	718	1	17119	3	Y	2539	2539	1			101
							2793	9									
08	24273	X	19870	-0-	-4403	-0-	746	1	16660	3	Y	2240	2244	1			97
							2464	9									
09	23490	X	17340	-0-	-6150	-0-	640	1	14654	3	Y	1860	1857	1			100
							2046	9									
10	23374	X	18595	-0-	-4779	-0-	691	1	15499	3	Y	2186	2178	1	1	8	107
							2405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31090	-0-	31090	63187	984 5400	1 9	24706	3	Y	4909	4859	1			198
06	0	W	28367	-0-	28367	91554	968 5045	1 9	22354	3	Y	4586	4603	1			181
07	119934	X	28380	-0-	-91554	-0-	929 5319	1 9	22132	3	Y	4835	4829	1			187
08	36146	X	26072	-0-	-10074	-0-	805 4736	1 9	20531	3	Y	4305	4309	1			183
09	32100	X	23091	-0-	-9009	-0-	803 3969	1 9	18319	3	Y	3608	3598	1			193
10	31093	X	25067	-0-	-6026	-0-	851 4514	1 9	19702	3	Y	4104	4097	1			200

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642	X	24222	-0-	-12420	-0-	790 3563	1 9	19869	3	Y	3239	3191	1			132
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	896 3549	1 9	20750	3	Y	3226	3230	1			128
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	880 3488	1 9	20990	3	Y	3171	3175	1			124
08	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	854 3153	1 9	21016	3	Y	2866	2866	1			124
09	25200	X	22629	-0-	-2571	-0-	828 2883	1 9	18918	3	Y	2621	2605	1			140
10	26040	X	23305	-0-	-2735	-0-	867 2894	1 9	19544	3	Y	2631	2642	1			129

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	19747	-0-	-10850	-0-	646 2886	1 9	16215	3	Y	2624	2598	1			107
06	22860	X	18229	-0-	-4631	-0-	647 2640	1 9	14942	3	Y	2400	2412	1			95
07	23622	X	18040	-0-	-5582	-0-	622 2649	1 9	14769	3	Y	2408	2407	1			96
08	23622	X	17713	-0-	-5909	-0-	655 2433	1 9	14625	3	Y	2212	2213	1			95
09	20520	X	16010	-0-	-4510	-0-	579 2220	1 9	13211	3	Y	2018	2005	1			108
10	19747	X	16575	-0-	-3172	-0-	601 2250	1 9	13724	3	Y	2045	2053	1			100

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	20325	-0-	-9435	-0-	675 2833	1 9	16817	3	Y	2575	2550	1			105
06	23910	X	18745	-0-	-5165	-0-	672 2551	1 9	15522	3	Y	2319	2332	1			92
07	24707	X	18456	-0-	-6251	-0-	636 2651	1 9	15169	3	Y	2410	2407	1			95
08	24707	X	17865	-0-	-6842	-0-	663 2397	1 9	14805	3	Y	2179	2180	1			94
09	21150	X	16031	-0-	-5119	-0-	583 2152	1 9	13296	3	Y	1956	1945	1			105
10	20336	X	16132	-0-	-4204	-0-	595 2124	1 9	13413	3	Y	1931	1941	1			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	600 706	1 9	3268	3	Y	642	631	1			47
06	6450	X	3837	-0-	-2613	-0-	627 609	1 9	2601	3	Y	554	544	1			57
07	6665	X	3304	-0-	-3361	-0-	186 743	1 9	2375	3	Y	675	715	1			17
08	4588	X	3423	-0-	-1165	-0-	195 692	1 9	2536	3	Y	629	627	1			19
09	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	184 626	1 9	2352	3	Y	569	566	1			22
10	4588	X	3531	-0-	-1057	-0-	203 578	1 9	2750	3	Y	525	519	1			28

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	511 1188	1 9	5650	3	Y	1080	985	1			1098
06	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	476 1078	1 9	5315	3	Y	980	1116	1			962
07	7781	X	7319	-0-	-462	-0-	567 1027	1 9	5725	3	Y	934	900	1			996
08	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	622 970	1 9	5500	3	Y	882	875	1			1003
09	7320	X	4110	-0-	-3210	-0-	394 507	1 9	3209	3	Y	461	697	1			767
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					767

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	3565	-0-	-5549	-0-	286 448	1 9	2831	3	N	407	181	1			323
06	8820	X	3270	-0-	-5550	-0-	407 371	1 9	2492	3	N	337	494	1			166
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	444 417	1 9	2567	3	N	379	343	1			202
08	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	377 372	1 9	2407	3	N	338	347	1			193
09	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	284 327	1 9	1629	3	N	297	163	1			327
10	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	433 383	1 9	1621	3	N	348	178	1			497

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124	X	23496	-0-	-7628	-0-	687 4704	1 9	18105	3	Y	4276	4228	1			346
06	30120	X	21849	-0-	-8271	-0-	628 4330	1 9	16891	3	Y	3936	3646	1			636
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	628 4112	1 9	17747	3	Y	3738	4121	1			253
08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	1002 3853	1 9	16376	3	Y	3503	3545	1			211
09	23820	X	19350	-0-	-4470	-0-	924 3209	1 9	15217	3	Y	2917	2925	1			203
10	23498	X	18495	-0-	-5003	-0-	895 3121	1 9	14479	3	Y	2837	2676	1			364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

05	27621 X	25558	-0-	-2063	-0-	745	1	18825	3	Y	5352	5318	1			213
						101	4	5887	9							
06	26730 X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1			177
						351	4	4946	9							
07	27621 X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1			189
						317	4	5059	9							
08	0 W	23748	-0-	23748	23748	788	1	17702	3	Y	4740	4728	1			201
						44	4	5214	9							
09	0 W	20775	-0-	20775	44523	679	1	15624	3	Y	4065	4049	1			217
						4472	9									
10	0 W	20515	-0-	20515	65038	693	1	15718	3	Y	3731	3767	1			181
						4104	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

05	71393 X	62949	-0-	-8444	-0-	1918	1	48142	3	Y	11480	11375	1			460
						261	4	12628	9							
06	69090 X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1			400
						969	4	11169	9							
07	71393 X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1			386
						923	4	11119	9							
08	71393 X	58156	-0-	-13237	-0-	2076	1	46303	3	Y	8783	8793	1			376
						116	4	9661	9							
09	51714 X	51714	-0-	-0-	-0-	1796	1	40967	3	Y	8137	7942	1	144	8	427
						8951	9									
10	64263 X	51575	-0-	-12688	-0-	1829	1	41173	3	Y	7794	7749	1	96	8	376
						8573	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

05	6479 X	889	-0-	-5590	-0-	357	1	532	9	Y	484	450	1			490
06	6270 X	834	-0-	-5436	-0-	346	1	488	9	Y	444	498	1			436
07	6479 X	729	-0-	-5750	-0-	336	1	393	9	Y	357	397	1			396
08	6479 X	621	-0-	-5858	-0-	203	1	418	9	Y	380	348	1			428
09	6270 X	652	-0-	-5618	-0-	234	1	418	9	Y	380	297	1			511
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		24612	-0-	24612	24612	907	1	17962	3	Y	5221	4534	1			687
							5743	9									
*03	SHUT IN		79595	-0-	79595	104207	2083	1	58963	3	Y	15771	15777	1			681
							1201	4	17348	9							
*04	178320	X	74113	-0-	-104207	-0-	2030	1	55184	3	Y	14123	14399	1			405
							1364	4	15535	9							
05	72197	X	72197	-0-	-0-	-0-	2153	1	54033	3	Y	14289	14124	1			570
							293	4	15718	9							
06	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	2315	1	53650	3	Y	11542	11657	1			455
							1084	4	12696	9							
07	67329	X	67329	-0-	-0-	-0-	2224	1	52936	3	Y	10142	10159	1			438
							1013	4	11156	9							
08	62613	X	62613	-0-	-0-	-0-	2263	1	50728	3	Y	8632	8699	1			371
							127	4	9495	9							
09	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	1910	1	43607	3	Y	7508	7477	1			402
							8259	9									
*10	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	1908	1	42939	3	Y	7195	7245	1			352
							7915	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

*02	0		30786	-0-	30786	30786	1121	1	22203	3	Y	6784	6029	1			755
							7462	9									
*03	113324	X	82538	-0-	-30786	-0-	2150	1	60850	3	Y	16635	16672	1			718
							1239	4	18299	9							
*04	79820	X	79820	-0-	-0-	-0-	2246	1	61338	3	Y	13388	13722	1			384
							1509	4	14727	9							
05	73668	X	73668	-0-	-0-	-0-	2311	1	57956	3	Y	11897	11802	1			479
							314	4	13087	9							
06	71425	X	71425	-0-	-0-	-0-	2400	1	55535	3	Y	11242	11277	1			444
							1124	4	12366	9							
07	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	2214	1	52651	3	Y	9528	9609	1			363
							1009	4	10481	9							
08	60665	X	60665	-0-	-0-	-0-	2207	1	49215	3	Y	8290	8297	1			356
							124	4	9119	9							
09	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1843	1	41966	3	Y	7325	7289	1			392
							8058	9									
*10	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	1820	1	41142	3	Y	7200	7240	1			352
							7920	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

02	0		8841	-0-	8841	8841	286	1	5952	3	Y	2366	1659	1			707
							2603	9									
*03	0		64984	-0-	64984	73825	1672	1	47325	3	Y	13657	13775	1			589
							964	4	15023	9							
*04	130360	X	56535	-0-	-73825	-0-	1562	1	42651	3	Y	10248	10543	1			294
							1049	4	11273	9							
*05	52166	X	52166	-0-	-0-	-0-	1619	1	40552	3	Y	8886	8823	1			357
							220	4	9775	9							
*06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1679	1	38837	3	Y	8145	8181	1			321
							786	4	8960	9							
*07	46545	X	46545	-0-	-0-	-0-	1549	1	36822	3	Y	6789	6852	1			258
							706	4	7468	9							
*08	41435	X	41435	-0-	-0-	-0-	1506	1	33539	3	Y	5733	5745	1			246
							84	4	6306	9							
09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	1266	1	28896	3	Y	4426	4435	1			237
							4869	9									
*10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	1252	1	28153	3	Y	4227	4257	1			207
							4650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		56199	-0-	56199	198517	1706	1	42780	3	Y	10437	10375	1			418
							232	4	11481	9							
06	253575	X	55058	-0-	-198517	-0-	1797	1	41685	3	Y	9759	9793	1			384
							841	4	10735	9							
07	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1706	1	40586	3	Y	8388	8454	1			318
							778	4	9227	9							
08	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	1678	1	37379	3	Y	7105	7119	1			304
							94	4	7816	9							
09	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	1419	1	32388	3	Y	6088	6067	1			325
							6697	9									
*10	39986	X	39986	-0-	-0-	-0-	1416	1	32114	3	Y	5869	5908	1			286
							6456	9									

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	19313	X	16032	-0-	-3281	-0-	251	1	14624	2	Y	879	884	1			38
							190	4	967	9							
06	14310	X	4047	-0-	-10263	-0-	87	1	3869	2	Y	75	110	1			3
							8	4	83	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	24	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							6	4	3	9							
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	97	1	4347	2	Y	155	152	1			3
							38	4	171	9							
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	365	1	9777	2	Y	648	630	1			21
							22	4	713	9							
*10	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	265	1	10396	2	Y	1007	959	1			69
							15	4	1108	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	8557	-0-	-3409	-0-	696	1	7163	2	Y	633	615	1			52
							2	4	696	9							
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	403	1	4386	2	Y	344	363	1			33
							7	4	378	9							
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	1871	2	Y	251	270	1			14
							29	4	276	9							
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	Y	205	211	1			8
							8	4	226	9							
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	374	358	1			24
							411	9									
*10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1225	2	Y	732	678	1			78
							805	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10218	-0-	-3732	-0-	499	1	9476	2	Y	210	233	1			4
							12	4	231	9							
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	685	1	13782	2	Y	196	183	1			17
							566	4	216	9							
07	12803	X	10954	-0-	-1849	-0-	507	1	9695	2	Y	348	334	1			31
							369	4	383	9							
08	11284	X	10830	-0-	-454	-0-	540	1	9577	2	Y	346	370	1			7
							332	4	381	9							
09	12390	X	10567	-0-	-1823	-0-	509	1	8782	2	Y	176	174	1			9
							1082	4	194	9							
10	12803	X	10294	-0-	-2509	-0-	476	1	8769	2	Y	133	132	1			10
							903	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11905	-0-	-371	-0-	571	1	10845	2	Y	432	457	1			8
							14	4	475	9							
06	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	726	1	14624	2	Y	375	351	1			32
							600	4	413	9							
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	484	1	9253	2	Y	710	679	1			63
							352	4	781	9							
08	11532	X	10433	-0-	-1099	-0-	492	1	8723	2	Y	833	879	1			17
							302	4	916	9							
09	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	471	1	8127	2	Y	170	178	1			9
							1001	4	187	9							
10	11532	X	8869	-0-	-2663	-0-	407	1	7481	2	Y	191	193	1			7
							771	4	210	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	16871	-0-	-13540	-0-	260	1	15173	2	Y	1128	1116	1			49
							197	4	1241	9							
06	29430	X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1			42
							38	4	1271	9							
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1			22
							81	4	762	9							
08	10075	X	5769	-0-	-4306	-0-	123	1	5488	2	Y	101	121	1			2
							47	4	111	9							
09	9750	X	1354	-0-	-8396	-0-	47	1	1263	2	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
*10	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	260	1	10180	2	Y	916	599	1			318
							15	4	1008	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	16552	-0-	-20803	-0-	248	1	14477	2	Y	1490	1475	1			64
							188	4	1639	9							
06	36150	X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1			55
							36	4	1680	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1			34
							117	4	1195	9							
08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	656	1	29369	2	Y	567	590	1			11
							254	4	624	9							
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	764	1	20476	2	Y	1977	1924	1			64
							47	4	2175	9							
*10	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	689	1	27029	2	Y	2776	2431	1			409
							40	4	3054	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	241	239	1			10
							183	4	265	9							
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1			9
							35	4	273	9							
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1			5
							78	4	179	9							
08	13175	X	1697	-0-	-11478	-0-	37	1	1639	2	Y	6	11	1			-0-
							14	4	7	9							
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	446	1	11961	2	Y	1237	1197	1			40
							27	4	1361	9							
*10	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	639	1	25058	2	Y	2801	2476	1			365
							37	4	3081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114483	X	42124	-0-	-72359	-0-	663	1	38664	2	Y	2085	2065	1			90
							503	4	2294	9							
06	110790	X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1			71
							33	4	2170	9							
07	114483	X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1			46
							90	4	1621	9							
08	47647	X	24317	-0-	-23330	-0-	492	1	22000	2	Y	1486	1503	1			29
							190	4	1635	9							
09	46110	X	24524	-0-	-21586	-0-	826	1	22145	2	Y	1366	1351	1			44
							50	4	1503	9							
10	42129	X	17124	-0-	-25005	-0-	398	1	15595	2	Y	1007	968	1			83
							23	4	1108	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113274	X	20045	-0-	-93229	-0-	312	1	18181	2	Y	1195	1179	1			51
							237	4	1315	9							
06	109620	X	27403	-0-	-82217	-0-	565	1	25082	2	Y	1548	1543	1			56
							53	4	1703	9							
07	113274	X	18166	-0-	-95108	-0-	362	1	16976	2	Y	666	701	1			21
							95	4	733	9							
08	47926	X	14981	-0-	-32945	-0-	311	1	13899	2	Y	592	601	1			12
							120	4	651	9							
09	27420	X	19556	-0-	-7864	-0-	654	1	17538	2	Y	1204	1177	1			39
							40	4	1324	9							
10	28303	X	17857	-0-	-10446	-0-	413	1	16206	2	Y	1104	1043	1			100
							24	4	1214	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112623	X	19307	-0-	-93316	-0-	311	1	18118	2	Y	584	578	1			25
							236	4	642	9							
06	108990	X	12940	-0-	-96050	-0-	246	1	10932	2	Y	1581	1549	1			57
							23	4	1739	9							
07	112623	X	14678	-0-	-97945	-0-	263	1	12360	2	Y	1805	1806	1			56
							69	4	1986	9							
08	26319	X	25036	-0-	-1283	-0-	476	1	21320	2	Y	2778	2779	1			55
							184	4	3056	9							
09	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	954	1	25586	2	Y	2255	2237	1			73
							58	4	2481	9							
*10	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	528	1	20713	2	Y	1886	1802	1			157
							31	4	2075	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100347	X	34183	-0-	-66164	-0-	521	1	30343	2	Y	2658	2607	1			114
							395	4	2924	9							
06	97110	X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1			91
							69	4	2780	9							
07	100347	X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1			68
							182	4	2410	9							
08	43896	X	36734	-0-	-7162	-0-	736	1	32918	2	Y	2542	2560	1			50
							284	4	2796	9							
09	36270	X	26248	-0-	-10022	-0-	888	1	23818	2	Y	1353	1359	1			44
							54	4	1488	9							
10	37448	X	23231	-0-	-14217	-0-	540	1	21164	2	Y	1360	1281	1			123
							31	4	1496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92287	X	45685	-0-	-46602	-0-	717	1	41811	2	Y	2375	2351	1			102
							544	4	2613	9							
06	89310	X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1			97
							92	4	2954	9							
07	92287	X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1			67
							213	4	2362	9							
08	49290	X	40039	-0-	-9251	-0-	799	1	35741	2	Y	2900	2910	1			57
							309	4	3190	9							
09	47700	X	35844	-0-	-11856	-0-	1206	1	32341	2	Y	2021	2013	1			65
							74	4	2223	9							
10	49197	X	31066	-0-	-18131	-0-	719	1	28205	2	Y	1909	1821	1			153
							42	4	2100	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110422	X	26093	-0-	-84329	-0-	407	1	23738	2	Y	1490	1475	1			64
							309	4	1639	9							
06	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1			197
							73	4	6021	9							
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1			141
							197	4	4973	9							
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	802	1	35906	2	Y	4327	4383	1			85
							310	4	4760	9							
09	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1561	1	41863	2	Y	3667	3633	1			119
							95	4	4034	9							
*10	43609	X	43609	-0-	-0-	-0-	996	1	39071	2	Y	3167	3022	1			264
							58	4	3484	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113243	X	30623	-0-	-82620	-0-	466	1	27168	2	Y	2395	2371	1			103
							354	4	2635	9							
06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1			79
							70	4	2419	9							
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1			71
							130	4	2495	9							
08	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	800	1	35788	2	Y	3548	3549	1			70
							309	4	3903	9							
09	36390	X	24626	-0-	-11764	-0-	815	1	21854	2	Y	1734	1748	1			56
							50	4	1907	9							
10	37572	X	23777	-0-	-13795	-0-	545	1	21361	2	Y	1672	1547	1			181
							32	4	1839	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106485	X	22592	-0-	-83893	-0-	366	1	21307	2	Y	584	592	1			25
							277	4	642	9							
06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847	1	37597	2	Y	-0-	25	1			-0-
							80	4									
07	106485	X	33808	-0-	-72677	-0-	701	1	32909	2	Y	13	13	1			-0-
							184	4	14	9							
08	96038	X	9160	-0-	-86878	-0-	194	1	8659	2	Y	211	207	1			4
							75	4	232	9							
09	92940	X	14611	-0-	-78329	-0-	490	1	13136	2	Y	868	844	1			28
							30	4	955	9							
10	39804	X	9608	-0-	-30196	-0-	219	1	8593	2	Y	712	681	1			59
							13	4	783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100285	X	40716	-0-	-59569	-0-	605	1	35262	2	Y	3991	3966	1			172
							459	4	4390	9							
06	97050	X	20193	-0-	-76857	-0-	388	1	17206	2	Y	2330	2418	1			84
							36	4	2563	9							
07	100285	X	34918	-0-	-65367	-0-	654	1	30672	2	Y	3109	3096	1			97
							172	4	3420	9							
08	40765	X	34957	-0-	-5808	-0-	687	1	30750	2	Y	2958	2997	1			58
							266	4	3254	9							
09	39510	X	21677	-0-	-17833	-0-	718	1	19256	2	Y	1508	1517	1			49
							44	4	1659	9							
10	40703	X	26461	-0-	-14242	-0-	613	1	24053	2	Y	1599	1511	1			137
							36	4	1759	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104284	X	41904	-0-	-62380	-0-	596	1	34728	2	Y	5571	5489	1			240
							452	4	6128	9							
06	100920	X	28868	-0-	-72052	-0-	539	1	23937	2	Y	3946	4044	1			142
							51	4	4341	9							
07	104284	X	36408	-0-	-67876	-0-	654	1	30696	2	Y	4442	4446	1			138
							172	4	4886	9							
08	104284	X	30940	-0-	-73344	-0-	580	1	25959	2	Y	3797	3860	1			75
							224	4	4177	9							
09	100920	X	42683	-0-	-58237	-0-	1412	1	37867	2	Y	3016	2993	1			98
							86	4	3318	9							
10	104284	X	30259	-0-	-74025	-0-	695	1	27265	2	Y	2053	1992	1			159
							41	4	2258	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98456	X	39160	-0-	-59296	-0-	565	1	32897	2	Y	4791	4738	1			206
							428	4	5270	9							
06	95280	X	21771	-0-	-73509	-0-	409	1	18134	2	Y	2900	3002	1			104
							38	4	3190	9							
07	98456	X	30161	-0-	-68295	-0-	529	1	24827	2	Y	4242	4214	1			132
							139	4	4666	9							
08	98456	X	36448	-0-	-62008	-0-	703	1	31463	2	Y	3645	3705	1			72
							272	4	4010	9							
09	95280	X	34442	-0-	-60838	-0-	1135	1	30418	2	Y	2564	2553	1			83
							69	4	2820	9							
10	98456	X	33692	-0-	-64764	-0-	773	1	30309	2	Y	2332	2195	1			220
							45	4	2565	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84940	X	53393	-0-	-31547	-0-	834	1	48594	2	Y	3030	3009	1			130
							632	4	3333	9							
06	82200	X	42531	-0-	-39669	-0-	871	1	38631	2	Y	2679	2713	1			96
							82	4	2947	9							
07	84940	X	35803	-0-	-49137	-0-	673	1	31559	2	Y	3085	3085	1			96
							177	4	3394	9							
08	84940	X	55271	-0-	-29669	-0-	1077	1	48179	2	Y	5090	5086	1			100
							416	4	5599	9							
09	82200	X	54549	-0-	-27651	-0-	1791	1	48016	2	Y	4212	4176	1			136
							109	4	4633	9							
10	84940	X	41780	-0-	-43160	-0-	963	1	37759	2	Y	2729	2617	1			248
							56	4	3002	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155093 X	54715	-0-	-100378	-0-	800	1	46596	2	Y	6103	6116	1			263
						606	4	6713	9							
06	150090 X	27293	-0-	-122797	-0-	524	1	23268	2	Y	3138	3288	1			113
						49	4	3452	9							
07	155093 X	49883	-0-	-105210	-0-	924	1	43371	2	Y	4859	4821	1			151
						243	4	5345	9							
08	155093 X	35751	-0-	-119342	-0-	731	1	32696	2	Y	1856	1970	1			37
						282	4	2042	9							
09	150090 X	55111	-0-	-94979	-0-	1834	1	49168	2	Y	3634	3553	1			118
						112	4	3997	9							
10	155093 X	43448	-0-	-111645	-0-	1006	1	39468	2	Y	2650	2617	1			151
						59	4	2915	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156674 X	56434	-0-	-100240	-0-	822	1	47924	2	Y	6422	6445	1			276
						624	4	7064	9							
06	151620 X	35531	-0-	-116089	-0-	687	1	30509	2	Y	3882	4018	1			140
						65	4	4270	9							
07	156674 X	57021	-0-	-99653	-0-	1065	1	49942	2	Y	5213	5191	1			162
						280	4	5734	9							
08	156674 X	43725	-0-	-112949	-0-	865	1	38710	2	Y	3469	3563	1			68
						334	4	3816	9							
09	151620 X	54579	-0-	-97041	-0-	1814	1	48627	2	Y	3661	3611	1			118
						111	4	4027	9							
10	156674 X	44944	-0-	-111730	-0-	1036	1	40648	2	Y	2909	2862	1			165
						60	4	3200	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108748 X	53031	-0-	-55717	-0-	810	1	47227	2	Y	3981	4016	1			171
						615	4	4379	9							
06	105240 X	36949	-0-	-68291	-0-	759	1	33675	2	Y	2222	2313	1			80
						71	4	2444	9							
07	108748 X	20000	-0-	-88748	-0-	380	1	17829	2	Y	1537	1569	1			48
						100	4	1691	9							
08	108748 X	38463	-0-	-70285	-0-	744	1	33297	2	Y	3758	3732	1			74
						288	4	4134	9							
09	105240 X	44183	-0-	-61057	-0-	1441	1	38621	2	Y	3666	3621	1			119
						88	4	4033	9							
10	108748 X	38621	-0-	-70127	-0-	894	1	35057	2	Y	2380	2311	1			188
						52	4	2618	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89280 X	54458	-0-	-34822	-0-	830	1	48349	2	Y	4227	4293	1			182
						629	4	4650	9							
06	86400 X	35078	-0-	-51322	-0-	717	1	31837	2	Y	2233	2335	1			80
						68	4	2456	9							
07	89280 X	24561	-0-	-64719	-0-	462	1	21653	2	Y	2114	2128	1			66
						121	4	2325	9							
08	89280 X	55314	-0-	-33966	-0-	1068	1	47795	2	Y	5489	5447	1			108
						413	4	6038	9							
09	86400 X	44604	-0-	-41796	-0-	1411	1	37825	2	Y	4802	4755	1			155
						86	4	5282	9							
10	89280 X	50476	-0-	-38804	-0-	1152	1	45175	2	Y	3711	3583	1			283
						67	4	4082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95883	X	48233	-0-	-47650	-0-	743	1	43273	2	Y	3322	3376	1			143
							563	4	3654	9							
06	92790	X	23346	-0-	-69444	-0-	462	1	20523	2	Y	2106	2173	1			76
							44	4	2317	9							
07	95883	X	19017	-0-	-76866	-0-	352	1	16505	2	Y	1880	1897	1			59
							92	4	2068	9							
08	95883	X	32595	-0-	-63288	-0-	635	1	28420	2	Y	2995	2995	1			59
							245	4	3295	9							
09	92790	X	46780	-0-	-46010	-0-	1553	1	41639	2	Y	3175	3131	1			103
							95	4	3493	9							
10	95883	X	31504	-0-	-64379	-0-	718	1	28173	2	Y	2337	2221	1			219
							42	4	2571	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81747	X	48267	-0-	-33480	-0-	736	1	42872	2	Y	3728	3823	1			160
							558	4	4101	9							
06	79110	X	27367	-0-	-51743	-0-	552	1	24480	2	Y	2075	2160	1			75
							52	4	2283	9							
07	81747	X	26801	-0-	-54946	-0-	507	1	23771	2	Y	2173	2180	1			68
							133	4	2390	9							
08	81747	X	36561	-0-	-45186	-0-	701	1	31377	2	Y	3829	3821	1			76
							271	4	4212	9							
09	79110	X	39434	-0-	-39676	-0-	1279	1	34283	2	Y	3449	3413	1			112
							78	4	3794	9							
10	81747	X	44079	-0-	-37668	-0-	1009	1	39554	2	Y	3143	3072	1			183
							59	4	3457	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107787	X	51322	-0-	-56465	-0-	785	1	45747	2	Y	3814	3820	1			164
							595	4	4195	9							
06	104310	X	34270	-0-	-70040	-0-	690	1	30626	2	Y	2626	2695	1			95
							65	4	2889	9							
07	107787	X	33365	-0-	-74422	-0-	634	1	29737	2	Y	2570	2585	1			80
							167	4	2827	9							
08	107787	X	42425	-0-	-65362	-0-	809	1	36212	2	Y	4628	4617	1			91
							313	4	5091	9							
09	104310	X	35369	-0-	-68941	-0-	1094	1	29323	2	Y	4441	4388	1			144
							67	4	4885	9							
10	107787	X	39454	-0-	-68333	-0-	871	1	34145	2	Y	3988	3863	1			269
							51	4	4387	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67425	X	33193	-0-	-34232	-0-	477	1	27773	2	Y	4165	4130	1			179
							361	4	4582	9							
06	65250	X	16536	-0-	-48714	-0-	306	1	13601	2	Y	2364	2458	1			85
							29	4	2600	9							
07	67425	X	29518	-0-	-37907	-0-	541	1	25374	2	Y	3146	3133	1			98
							142	4	3461	9							
08	67425	X	35578	-0-	-31847	-0-	695	1	31113	2	Y	3183	3218	1			63
							269	4	3501	9							
09	65250	X	35690	-0-	-29560	-0-	1189	1	31867	2	Y	2329	2317	1			75
							72	4	2562	9							
10	67425	X	26490	-0-	-40935	-0-	607	1	23812	2	Y	1851	1792	1			134
							35	4	2036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237841	X	21056	-0-	-216785	-0-	350	1	20418	2	Y	20	20	1			1
							266	4	22	9							
06	79410	X	24960	-0-	-54450	-0-	511	1	22672	2	Y	1572	1516	1			57
							48	4	1729	9							
07	82057	X	26632	-0-	-55425	-0-	502	1	23548	2	Y	2227	2215	1			69
							132	4	2450	9							
08	82057	X	29042	-0-	-53015	-0-	565	1	25268	2	Y	2719	2734	1			54
							218	4	2991	9							
09	79410	X	24826	-0-	-54584	-0-	835	1	22383	2	Y	1415	1423	1			46
							51	4	1557	9							
10	82057	X	21365	-0-	-60692	-0-	496	1	19454	2	Y	1260	1159	1			147
							29	4	1386	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363501	X	54736	-0-	-308765	-0-	837	1	48764	2	Y	4091	4048	1			176
							635	4	4500	9							
06	97050	X	34746	-0-	-62304	-0-	677	1	30043	2	Y	3602	3648	1			130
							64	4	3962	9							
07	100285	X	32549	-0-	-67736	-0-	603	1	28302	2	Y	3168	3199	1			99
							159	4	3485	9							
08	100285	X	24112	-0-	-76173	-0-	490	1	21930	2	Y	1366	1438	1			27
							189	4	1503	9							
09	97050	X	36088	-0-	-60962	-0-	1207	1	32370	2	Y	2215	2170	1			72
							74	4	2437	9							
10	100285	X	27083	-0-	-73202	-0-	629	1	24687	2	Y	1573	1515	1			130
							37	4	1730	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405873	X	33323	-0-	-372550	-0-	506	1	29512	2	Y	2655	2671	1			114
							384	4	2921	9							
06	75060	X	14993	-0-	-60067	-0-	311	1	13814	2	Y	763	850	1			27
							29	4	839	9							
07	77562	X	11020	-0-	-66542	-0-	213	1	10002	2	Y	681	687	1			21
							56	4	749	9							
08	77562	X	2123	-0-	-75439	-0-	44	1	1949	2	Y	103	122	1			2
							17	4	113	9							
09	75060	X	8130	-0-	-66930	-0-	269	1	7207	2	Y	580	563	1			19
							16	4	638	9							
10	77562	X	13462	-0-	-64100	-0-	307	1	12028	2	Y	1008	860	1			167
							18	4	1109	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		19365	-0-	19365	33364	799	1	15174	2	Y	3065	3139	1			60
							20	4	3372	9							
*06	62897	X	29533	-0-	-33364	-0-	1119	1	22525	2	Y	4514	4190	1			384
							924	4	4965	9							
*07	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	1324	1	25302	2	Y	3764	3814	1			334
							963	4	4140	9							
*08	30194	X	25227	-0-	-4967	-0-	1114	1	19738	2	Y	3355	3622	1			67
							684	4	3691	9							
*09	29220	X	18720	-0-	-10500	-0-	804	1	13872	2	Y	2123	2080	1			110
							1709	4	2335	9							
*10	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	1318	1	24258	2	Y	2497	2298	1			309
							2499	4	2747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	194	1	8619	2	Y	518	499	1			19
							18	4	570	9							
07	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	682	1	31990	2	Y	2594	2532	1			81
							179	4	2853	9							
08	29016	X	17964	-0-	-11052	-0-	347	1	15541	2	Y	1765	1811	1			35
							134	4	1942	9							
*09	28080	X	24281	-0-	-3799	-0-	783	1	20987	2	Y	2239	2202	1			72
							48	4	2463	9							
10	29016	X	25027	-0-	-3989	-0-	567	1	22232	2	Y	1995	1915	1			152
							33	4	2195	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

*04	0		13467	-0-	13467	13467	906	1	10296	2	Y	2047	1896	1			151
							13	4	2252	9							
*05	0		20743	-0-	20743	34210	856	1	16267	2	Y	3272	3359	1			64
							21	4	3599	9							
*06	70101	X	35891	-0-	-34210	-0-	1381	1	27799	2	Y	5064	4697	1			431
							1141	4	5570	9							
*07	39462	X	39462	-0-	-0-	-0-	1655	1	31625	2	Y	4525	4555	1			401
							1204	4	4978	9							
*08	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1544	1	27364	2	Y	4170	4488	1			83
							948	4	4587	9							
*09	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	1539	1	26546	2	Y	2990	2918	1			155
							3271	4	3289	9							
*10	40098	X	40098	-0-	-0-	-0-	1724	1	31721	2	Y	3078	2910	1			323
							3267	4	3386	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

03	0		60170	-0-	60170	60170	1057	1	52896	2	Y	5347	5180	1			167
							335	4	5882	9							
04	0		112577	-0-	112577	172747	1188	1	101239	2	Y	8583	8493	1			257
							709	4	9441	9							
05	0		58545	-0-	58545	231292	859	1	50037	2	Y	6362	6345	1			274
							651	4	6998	9							
06	0		34578	-0-	34578	265870	702	1	31151	2	Y	2417	2604	1			87
							66	4	2659	9							
*07	308485	X	42615	-0-	-265870	-0-	796	1	37349	2	Y	3874	3840	1			121
							209	4	4261	9							
*08	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	666	1	29803	2	Y	3009	3071	1			59
							257	4	3310	9							
*09	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	1301	1	34874	2	Y	2503	2481	1			81
							79	4	2753	9							
*10	35990	X	35990	-0-	-0-	-0-	833	1	32651	2	Y	2234	2141	1			174
							49	4	2457	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

05	12586	X	8249	-0-	-4337	-0-	425	1	7442	2	Y	347	247	0	130	1		7
							382	9										
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	908	1	12853	2	Y	538	284	0	187	1		74
							592	9										
07	DLQ G-10		12976	-0-	12976	12976	424	1	11870	2	Y	620	480	0	125	1		89
							682	9										
08	25105	X	12129	-0-	-12976	-0-	426	1	11066	2	Y	579	348	0	245	1		75
							637	9										
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	398	1	10487	2	Y	553	272	0	293	1		63
							608	9										
10	13516	X	8046	-0-	-5470	-0-	249	1	7392	2	Y	368	262	0	141	1		26
							405	9					2	8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	538	1	9300	2	Y	430	285	0	133	1	33
							473	9									
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	537	1	7615	2	Y	398	220	0	158	1	53
							438	9									
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	8334	272	1	7621	2	Y	401	313	0	76	1	65
							441	9									
08	16754	X	8420	-0-	-8334	-0-	294	1	7654	2	Y	429	256	0	182	1	56
							472	9									
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	278	1	7338	2	Y	412	202	0	218	1	48
							453	9									
10	10323	X	7353	-0-	-2970	-0-	229	1	6706	2	Y	380	262	0	130	1	34
							418	9					2	8			

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	643	1	11091	2	Y	588	412	0	214	1	57
							647	9									
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	791	1	11245	2	Y	566	320	0	231	1	72
							623	9									
07	DLQ G-10		12487	-0-	12487	12487	410	1	11475	2	Y	547	422	0	109	1	88
							602	9									
08	24484	X	11997	-0-	-12487	-0-	422	1	10966	2	Y	554	331	0	237	1	74
							609	9									
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	399	1	10509	2	Y	539	263	0	285	1	65
							593	9									
10	12772	X	11457	-0-	-1315	-0-	361	1	10485	2	Y	555	381	0	178	1	59
							611	9					2	8			

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

05	7378	X	6481	-0-	-897	-0-	331	1	5693	2	Y	415	290	0	148	1	31
							457	9									
06	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	389	1	5506	2	Y	402	222	0	156	1	55
							442	9									
07	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	230	1	6442	2	Y	437	335	0	87	1	70
							481	9									
08	13805	X	6652	-0-	-7153	-0-	228	1	5962	2	Y	420	251	0	183	1	56
							462	9									
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	212	1	5631	2	Y	436	211	0	226	1	55
							480	9									
10	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	208	1	6046	2	Y	442	305	0	143	1	47
							486	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

05	20863	X	19104	-0-	-1759	-0-	419	1	18685	2	Y	-0-					1
06	20190	X	14759	-0-	-5431	-0-	302	1	14457	2	Y	-0-					1
07	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	905	1	25253	2	Y	-0-					1
08	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1007	1	25802	2	Y	-0-					1
09	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	872	1	22734	2	Y	-0-					1
10	25978	X	18949	-0-	-7029	-0-	630	1	18319	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

05	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	620	1	27039	2	Y	-0-					1
06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	530	1	25967	2	Y	-0-					1
07	28117	X	25973	-0-	-2144	-0-	896	1	25077	2	Y	-0-					1
08	28117	X	24674	-0-	-3443	-0-	915	1	23759	2	Y	-0-					1
09	27210	X	23733	-0-	-3477	-0-	865	1	22868	2	Y	-0-					1
10	27652	X	23918	-0-	-3734	-0-	798	1	23120	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43896 X	36555	-0-	-7341	-0-	36555	2			Y	-0-	107	1			35
06	38880 X	26500	-0-	-12380	-0-	26500	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	35518	-0-	35518	35518	35517	2	1	9	Y	1					36
08	72004 X	36486	-0-	-35518	-0-	36486	2			Y	-0-	32	1			4
09	27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	27161	2	36	9	Y	33					37
10	36549 X	19477	-0-	-17072	-0-	19477	2			Y	-0-					37

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398 X	20278	-0-	-120	-0-	455	1	19823	2	Y	-0-					3
06	20160 X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	116	1	3294	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	27345	-0-	27345	30755	999	1	26346	2	Y	-0-					3
09	49602 X	18847	-0-	-30755	-0-	688	1	18159	2	Y	-0-					3
*10	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	761	1	22085	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	7812 X	7279	-0-	-533	-0-	378	1	6534	2	Y	334	238	0	125	1	20
						367	9									
06	7560 X	6661	-0-	-899	-0-	416	1	5926	2	Y	290	158	0	116	1	36
						319	9									
07	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	235	1	6566	2	Y	348	269	0	64	1	51
						383	9									
08	13943 X	6759	-0-	-7184	-0-	237	1	6164	2	Y	325	195	0	139	1	42
						358	9									
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	2	Y	332	159	0	175	1	40
						365	9									
10	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	213	1	6186	2	Y	348	239	0	111	1	37
						383	9					1	8			

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	9796 X	9568	-0-	-228	-0-	518	1	8937	2	Y	103	514	0	223	1	29
						113	9									
06	9540 X	7501	-0-	-2039	-0-	476	1	6757	2	Y	244	140	0	104	1	29
						268	9									
07	DLQ G-10	8668	-0-	8668	8668	287	1	8016	2	Y	332	255	0	60	1	46
						365	9									
08	16862 X	8194	-0-	-8668	-0-	288	1	7500	2	Y	369	218	0	149	1	48
						406	9									
09	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7167	2	Y	355	174	0	188	1	41
						391	9									
10	9579 X	8174	-0-	-1405	-0-	258	1	7497	2	Y	381	260	0	120	1	41
						419	9					1	8			

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	9269 X	8869	-0-	-400	-0-	455	1	7875	2	Y	490	350	0	180	1	31
						539	9									
06	8820 X	7692	-0-	-1128	-0-	474	1	6723	2	Y	450	242	0	179	1	60
						495	9									
07	DLQ G-10	7845	-0-	7845	7845	250	1	7008	2	Y	534	412	0	102	1	80
						587	9									
08	16200 X	8355	-0-	-7845	-0-	286	1	7445	2	Y	567	337	0	236	1	74
						624	9									
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	268	1	7059	2	Y	541	263	0	288	1	64
						595	9									
10	8866 X	7695	-0-	-1171	-0-	242	1	7020	2	Y	394	276	0	141	1	39
						433	9					2	8			

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	19282 X	14838	-0-	-4444	-0-	348	1	14490	2	Y	-0-					-0-
06	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	492	1	24045	2	Y	-0-					-0-
07	23064 X	10864	-0-	-12200	-0-	374	1	10490	2	Y	-0-					-0-
08	23064 X	19660	-0-	-3404	-0-	729	1	18931	2	Y	-0-					-0-
09	24510 X	17856	-0-	-6654	-0-	651	1	17205	2	Y	-0-					-0-
10	25358 X	17056	-0-	-8302	-0-	566	1	16490	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001 X	51541	-0-	-6460	-0-	51416	2	125	9	Y	114	80	1			348
06	56130 X	48339	-0-	-7791	-0-	48253	2	86	9	Y	78					426
07	DLQ G-10	43787	-0-	43787	43787	43704	2	83	9	Y	75					501
08	DLQ G-10	54214	-0-	54214	98001	54079	2	135	9	Y	123	158	1			466
09	102723 X	4722	-0-	-98001	-0-	4670	2	52	9	Y	47					513
10	51553 X	4844	-0-	-46709	-0-	4844	2			Y	-0-					513

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	401	1	6874	2	Y	212	136	0	62	1	26
						233	9									
06	6420 X	6014	-0-	-406	-0-	376	1	5338	2	Y	273	155	0	109	1	35
						300	9									
07	DLQ G-10	5755	-0-	5755	5755	184	1	5158	2	Y	375	286	0	71	1	53
						413	9									
08	DLQ G-10	5672	-0-	5672	11427	194	1	5039	2	Y	399	237	0	164	1	51
						439	9									
09	17086 X	5659	-0-	-11427	-0-	190	1	5001	2	Y	425	201	0	222	1	53
						468	9									
10	6696 X	5701	-0-	-995	-0-	174	1	5072	2	Y	414	283	0	134	1	49
						455	9					1	8			

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	4511	-0-	-3084	-0-	248	1	4259	2	Y	4	17	0	25	1	2
						4	9									
06	7050 X	6549	-0-	-501	-0-	402	1	5729	2	Y	380	200	0	135	1	47
						418	9									
07	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	234	1	6533	2	Y	610	463	0	113	1	81
						671	9									
08	7285 X	6214	-0-	-1071	-0-	210	1	5448	2	Y	505	300	0	217	1	69
						556	9									
09	6540 X	5178	-0-	-1362	-0-	178	1	4615	2	Y	350	189	0	187	1	43
						385	9									
10	7440 X	5681	-0-	-1759	-0-	171	1	4982	2	Y	480	322	0	147	1	52
						528	9					2	8			

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	4859	-0-	-1465	-0-	261	1	4375	2	Y	203	122	0	50	1	39
						223	9									
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	430	1	6132	2	Y	380	216	0	154	1	49
						418	9									
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	189	1	5278	2	Y	420	323	0	84	1	62
						462	9									
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	192	1	4995	2	Y	399	238	0	170	1	53
						439	9									
09	6720 X	5369	-0-	-1351	-0-	181	1	4752	2	Y	396	192	0	209	1	48
						436	9									
10	6944 X	5383	-0-	-1561	-0-	164	1	4756	2	Y	421	288	0	134	1	46
						463	9					1	8			

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	35867	X	30609	-0-	-5258	-0-	672	1	29300	2	Y	579	401	0	133	1	51
							637	9									
06	34140	X	29121	-0-	-5019	-0-	572	1	28034	2	Y	468	372	0	101	1	46
							515	9									
07	31837	X	29547	-0-	-2290	-0-	1002	1	28051	2	Y	449	339	0	81	1	75
							494	9									
08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	1158	1	30095	2	Y	288	190	0	129	1	44
							317	9									
09	29610	X	29474	-0-	-136	-0-	1062	1	28002	2	Y	373	179	0	191	1	47
							410	9									
10	30597	X	29724	-0-	-873	-0-	975	1	28329	2	Y	382	264	0	121	1	43
							420	9					1	8			

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	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	548	1	23919	2	Y	629	451	0	176	1	55
							692	9									
06	27450	X	24616	-0-	-2834	-0-	480	1	23520	2	Y	560	443	0	116	1	56
							616	9									
07	28365	X	25237	-0-	-3128	-0-	854	1	23892	2	Y	446	341	0	81	1	80
							491	9									
08	28365	X	24921	-0-	-3444	-0-	902	1	23421	2	Y	544	338	0	209	1	77
							598	9									
09	25470	X	23752	-0-	-1718	-0-	849	1	22454	2	Y	408	207	0	225	1	53
							449	9									
10	25451	X	23274	-0-	-2177	-0-	757	1	22134	2	Y	348	245	0	121	1	33
							383	9					2	8			

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	11997	X	10651	-0-	-1346	-0-	570	1	9858	2	Y	203	133	0	62	1	16
							223	9									
06	10530	X	7819	-0-	-2711	-0-	501	1	7136	2	Y	165	96	0	63	1	22
							182	9									
07	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	285	1	7967	2	Y	273	208	0	50	1	37
							300	9									
08	10664	X	9778	-0-	-886	-0-	347	1	9049	2	Y	347	204	0	136	1	44
							382	9									
09	10320	X	5889	-0-	-4431	-0-	208	1	5454	2	Y	206	111	0	116	1	23
							227	9									
10	10664	X	9266	-0-	-1398	-0-	299	1	8631	2	Y	305	207	0	92	1	29
							336	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	47957	X	35	-0-	-47922	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	-0-					-0-
08	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	3224	X	137	-0-	-3087	-0-	3	1	123	2	Y	10	7	0	4	1	-0-
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	4	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
09	125	N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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	10447	X	10089	-0-	-358	-0-	540	1	9311	2	Y	216	149	0	73	1	17
							238	9									
06	10080	X	9363	-0-	-717	-0-	601	1	8513	2	Y	226	124	0	89	1	30
							249	9									
07	10416	X	8521	-0-	-1895	-0-	284	1	7950	2	Y	261	206	0	46	1	39
							287	9									
08	10416	X	8094	-0-	-2322	-0-	288	1	7588	2	Y	198	120	0	87	1	30
							218	9									
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	380	1	10015	2	Y	420	195	0	206	1	49
							462	9									
*10	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	322	1	9365	2	Y	413	283	0	134	1	43
							454	9					2	8			

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	18569	X	14753	-0-	-3816	-0-	757	1	13063	2	Y	848	572	0	289	1	92
							933	9									
06	16320	X	8230	-0-	-8090	-0-	538	1	7334	2	Y	325	198	0	138	1	81
							358	9									
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	581	1	16250	2	Y	1073	810	0	191	1	153
							1180	9									
08	15779	X	14789	-0-	-990	-0-	502	1	13069	2	Y	1107	655	0	459	1	146
							1218	9									
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	499	1	13120	2	Y	1122	543	0	589	1	136
							1234	9									
10	18011	X	15128	-0-	-2883	-0-	466	1	13450	2	Y	1102	753	0	350	1	132
							1212	9					3	8			

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	8959	X	8308	-0-	-651	-0-	427	1	7368	2	Y	466	316	0	162	1	49
							513	9									
06	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	503	1	7155	2	Y	465	264	0	189	1	61
							512	9									
07	8401	X	7885	-0-	-516	-0-	252	1	7060	2	Y	521	400	0	101	1	81
							573	9									
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	286	1	7447	2	Y	573	341	0	239	1	74
							630	9									
09	8160	X	7065	-0-	-1095	-0-	241	1	6325	2	Y	454	228	0	247	1	53
							499	9									
10	8432	X	8003	-0-	-429	-0-	246	1	7139	2	Y	562	381	0	176	1	56
							618	9					2	8			

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	9982	X	9089	-0-	-893	-0-	444	1	7673	2	Y	884	625	0	332	1	92
							972	9									
06	9930	X	7145	-0-	-2785	-0-	405	1	5840	2	Y	818	465	0	356	1	89
							900	9									
07	10261	X	7386	-0-	-2875	-0-	220	1	6167	2	Y	908	678	0	179	1	140
							999	9									
08	10261	X	7747	-0-	-2514	-0-	245	1	6357	2	Y	1041	613	0	431	1	137
							1145	9									
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	239	1	6300	2	Y	1109	530	0	585	1	131
							1220	9									
10	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	226	1	6572	2	Y	1112	761	0	356	1	122
							1223	9					4	8			

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

05	17329	X	16148	-0-	-1181	-0-	858	1	14776	2	Y	467	327	0	163	1	37
							514	9									
06	17640	X	16676	-0-	-964	-0-	1067	1	15119	2	Y	445	246	0	176	1	60
							490	9									
07	DLQ G-10		15910	-0-	15910	15910	532	1	14883	2	Y	450	347	0	91	1	72
							495	9									
08	31579	X	15669	-0-	-15910	-0-	561	1	14599	2	Y	463	474	1			61
							509	9									
09	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	530	1	13967	2	Y	454	222	0	239	1	54
							499	9									
*10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	474	1	13795	2	Y	431	296	0	139	1	48
							474	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	514	1	22433	2	Y	754	556	0	220	1	73
							829	9									
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	438	1	21446	2	Y	683	543	0	147	1	66
							751	9									
07	24521	X	14385	-0-	-10136	-0-	487	1	13540	2	Y	325	269	0	63	1	59
							358	9									
08	24521	X	8434	-0-	-16087	-0-	325	1	7813	2	Y	269	179	0	92	1	57
							296	9									
09	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	848	1	22405	2	Y	682	316	0	346	1	77
							750	9									
*10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	780	1	22672	2	Y	578	402	0	188	1	63
							636	9					2	8			

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

05	19375	X	17813	-0-	-1562	-0-	947	1	16323	2	Y	494	352	0	187	1	48
							543	9									
06	18750	X	15793	-0-	-2957	-0-	999	1	14208	2	Y	533	302	0	212	1	67
							586	9									
07	18755	X	16283	-0-	-2472	-0-	531	1	14854	2	Y	816	609	0	152	1	122
							898	9									
08	17856	X	16248	-0-	-1608	-0-	561	1	14580	2	Y	1006	592	0	408	1	128
							1107	9									
09	17280	X	15741	-0-	-1539	-0-	546	1	14410	2	Y	714	361	0	397	1	84
							785	9									
10	17825	X	15468	-0-	-2357	-0-	486	1	14137	2	Y	768	525	0	245	1	79
							845	9					3	8			

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	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	836	1	36416	2	Y	430	316	0	132	1	37
							473	9									
06	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	686	1	33590	2	Y	302	243	0	68	1	28
							332	9									
07	37882	X	35659	-0-	-2223	-0-	1225	1	34278	2	Y	142	110	0	29	1	31
							156	9									
08	37882	X	34871	-0-	-3011	-0-	1279	1	33218	2	Y	340	201	0	115	1	55
							374	9									
09	36660	X	32918	-0-	-3742	-0-	1182	1	31217	2	Y	472	225	0	246	1	56
							519	9									
10	37727	X	33470	-0-	-4257	-0-	1095	1	31850	2	Y	477	326	0	158	1	47
							525	9					2	8			

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

05	9610	X	8938	-0-	-672	-0-	482	1	8343	2	Y	103	75	0	39	1	5
							113	9									
06	9690	X	8764	-0-	-926	-0-	564	1	8080	2	Y	109	58	0	46	1	10
							120	9									
07	10013	X	3144	-0-	-6869	-0-	103	1	2883	2	Y	144	110	0	26	1	18
							158	9									
08	10013	X	2326	-0-	-7687	-0-	84	1	2156	2	Y	78	48	0	37	1	11
							86	9									
09	8760	X	2598	-0-	-6162	-0-	89	1	2374	2	Y	123	56	0	62	1	16
							135	9									
10	9052	X	2727	-0-	-6325	-0-	85	1	2470	2	Y	156	106	0	50	1	15
							172	9					1	8			

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

05	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	225	1	3939	2	Y	453	311	0	188	1	80
							498	9									
06	6810	X	6692	-0-	-118	-0-	384	1	5396	2	Y	829	437	0	349	1	123
							912	9									
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	189	1	5297	2	Y	878	680	0	185	1	136
							966	9									
08	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	202	1	5237	2	Y	861	517	0	368	1	112
							947	9									
09	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	185	1	4878	2	Y	793	387	0	423	1	95
							872	9									
10	6913	X	5228	-0-	-1685	-0-	152	1	4404	2	Y	611	420	0	219	1	64
							672	9					3	8			

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

05	16988	X	9672	-0-	-7316	-0-	536	1	9047	2	Y	81	44	0	22	1	36
							89	9									
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	1097	1	15614	2	Y	155	97	0	74	1	20
							171	9									
07	16988	X	15836	-0-	-1152	-0-	540	1	15118	2	Y	162	122	0	32	1	28
							178	9									
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	635	1	16374	2	Y	234	136	0	93	1	33
							257	9									
09	16860	X	14609	-0-	-2251	-0-	525	1	13795	2	Y	263	129	0	139	1	28
							289	9									
10	17453	X	14676	-0-	-2777	-0-	479	1	13967	2	Y	209	146	0	70	1	19
							230	9					2	8			

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	59117	X	48168	-0-	-10949	-0-	1057	1	46124	2	Y	897	646	0	249	1	86
							987	9									
06	54930	X	45732	-0-	-9198	-0-	896	1	43926	2	Y	827	656	0	175	1	82
							910	9									
07	55459	X	47109	-0-	-8350	-0-	1599	1	44753	2	Y	688	524	0	125	1	121
							757	9									
08	55459	X	46075	-0-	-9384	-0-	1681	1	43676	2	Y	653	412	0	266	1	96
							718	9									
09	47130	X	42535	-0-	-4595	-0-	1528	1	40327	2	Y	618	307	0	327	1	80
							680	9									
10	48174	X	44889	-0-	-3285	-0-	1470	1	42745	2	Y	613	425	0	199	1	67
							674	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

05	39897	X	33790	-0-	-6107	-0-	751	1	32733	2	Y	278	201	0	80	1	27
							306	9									
06	36870	X	31688	-0-	-5182	-0-	628	1	30763	2	Y	270	213	0	57	1	27
							297	9									
07	37262	X	33590	-0-	-3672	-0-	1151	1	32202	2	Y	215	164	0	39	1	39
							237	9									
08	36208	X	34365	-0-	-1843	-0-	1265	1	32868	2	Y	211	132	0	86	1	32
							232	9									
09	33840	X	32921	-0-	-919	-0-	1190	1	31456	2	Y	250	119	0	129	1	34
							275	9									
10	33790	X	32651	-0-	-1139	-0-	1078	1	31341	2	Y	211	150	0	73	1	21
							232	9					1	8			

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1	1	0	1	1	1
06	3960	X	230	-0-	-3730	-0-	15	1	211	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					1
08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

05	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	3	0	4	1	-0-
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	100	-0-	-799	-0-	2	1	62	2	Y	33	20	0	12	1	1
							36	9									
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
10	744	X	30	-0-	-714	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	9760	-0-	-3880	-0-	506	1	8634	2	Y	564	355	0	162	1	65
							620	9									
06	0	W	13577	-0-	13577	13577	848	1	12072	2	Y	597	344	0	242	1	76
							657	9									
07	0	W	12907	-0-	12907	26484	420	1	11751	2	Y	669	515	0	129	1	101
							736	9									
08	0	W	12211	-0-	12211	38695	425	1	11070	2	Y	651	389	0	278	1	85
							716	9									
09	49967	X	11272	-0-	-38695	-0-	386	1	10183	2	Y	639	311	0	335	1	78
							703	9									
10	14043	X	11348	-0-	-2695	-0-	352	1	10223	2	Y	703	481	0	222	1	75
							773	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

05	31527	X	22914	-0-	-8613	-0-	503	1	21952	2	Y	417	313	0	129	1	40
							459	9									
06	27600	X	21814	-0-	-5786	-0-	428	1	20983	2	Y	366	289	0	80	1	37
							403	9									
07	27466	X	22207	-0-	-5259	-0-	755	1	21113	2	Y	308	235	0	56	1	54
							339	9									
08	25606	X	20998	-0-	-4608	-0-	767	1	19921	2	Y	282	178	0	116	1	42
							310	9									
09	22260	X	19650	-0-	-2610	-0-	705	1	18630	2	Y	286	140	0	150	1	38
							315	9									
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	639	1	18579	2	Y	300	207	0	97	1	33
							330	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	40734	X	32384	-0-	-8350	-0-	717	1	31154	2	Y	466	345	0	138	1	42
							513	9									
06	34470	X	29599	-0-	-4871	-0-	583	1	28552	2	Y	422	335	0	88	1	41
							464	9									
07	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	1309	1	36645	2	Y	338	258	0	62	1	59
							372	9									
08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	1326	1	34556	2	Y	265	172	0	113	1	39
							292	9									
09	32370	X	31890	-0-	-480	-0-	1156	1	30475	2	Y	235	119	0	125	1	30
							259	9									
10	37014	X	35217	-0-	-1797	-0-	1162	1	33820	2	Y	214	143	0	78	1	22
							235	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

05	42594	X	33048	-0-	-9546	-0-	730	1	31924	2	Y	358	267	0	111	1	32
							394	9									
06	40980	X	30025	-0-	-10955	-0-	594	1	29067	2	Y	331	261	0	69	1	33
							364	9									
07	40207	X	34397	-0-	-5810	-0-	1177	1	32925	2	Y	268	205	0	49	1	47
							295	9									
08	38130	X	33250	-0-	-4880	-0-	1224	1	31755	2	Y	246	155	0	99	1	39
							271	9									
09	35010	X	31486	-0-	-3524	-0-	1137	1	30031	2	Y	289	140	0	150	1	38
							318	9									
10	34410	X	31055	-0-	-3355	-0-	1019	1	29682	2	Y	322	222	0	102	1	35
							354	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	695	1	11981	2	Y	291	218	0	120	1	15
							320	9									
06	13950	X	5521	-0-	-8429	-0-	351	1	5027	2	Y	130	71	0	49	1	25
							143	9									
07	14415	X	9290	-0-	-5125	-0-	301	1	8421	2	Y	516	396	0	88	1	57
							568	9									
08	14415	X	9690	-0-	-4725	-0-	339	1	8858	2	Y	448	266	0	181	1	58
							493	9									
09	12570	X	9144	-0-	-3426	-0-	314	1	8299	2	Y	483	231	0	251	1	59
							531	9									
10	12989	X	10210	-0-	-2779	-0-	319	1	9264	2	Y	570	390	0	177	1	61
							627	9					1	8			

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	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	453	1	7825	2	Y	461	328	0	172	1	39
							507	9									
06	10710	X	8516	-0-	-2194	-0-	525	1	7440	2	Y	501	275	0	198	1	67
							551	9									
07	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	282	1	7887	2	Y	580	445	0	114	1	88
							638	9									
08	11067	X	8613	-0-	-2454	-0-	296	1	7686	2	Y	574	343	0	243	1	76
							631	9									
09	9240	X	8135	-0-	-1105	-0-	275	1	7262	2	Y	544	267	0	288	1	65
							598	9									
10	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	252	1	7322	2	Y	540	372	0	174	1	57
							594	9					2	8			

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	16430	X	9152	-0-	-7278	-0-	480	1	8291	2	Y	346	233	0	106	1	33
							381	9									
06	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	871	1	12340	2	Y	409	223	0	162	1	57
							450	9									
07	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	439	1	12283	2	Y	475	362	0	96	1	74
							523	9									
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	419	1	10897	2	Y	510	302	0	211	1	71
							561	9									
09	13650	X	12044	-0-	-1606	-0-	418	1	10991	2	Y	577	278	0	297	1	73
							635	9									
10	14105	X	12416	-0-	-1689	-0-	389	1	11301	2	Y	660	452	0	212	1	67
							726	9					2	8			

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	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	550	1	9553	2	Y	540	358	0	168	1	49
							594	9									
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	657	1	9298	2	Y	441	254	0	176	1	60
							485	9									
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	341	1	9532	2	Y	529	410	0	105	1	74
							582	9									
08	10695	X	9383	-0-	-1312	-0-	327	1	8492	2	Y	513	309	0	214	1	64
							564	9									
09	10440	X	8999	-0-	-1441	-0-	305	1	8041	2	Y	594	283	0	307	1	68
							653	9									
10	10788	X	9032	-0-	-1756	-0-	279	1	8098	2	Y	595	407	0	190	1	64
							655	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	310	1	5335	2	Y	362	259	0	134	1	26
							398	9									
06	6270	X	6094	-0-	-176	-0-	378	1	5372	2	Y	313	174	0	121	1	44
							344	9									
07	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	163	1	4550	2	Y	346	262	0	70	1	58
							381	9									
08	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	169	1	4404	2	Y	408	241	0	171	1	54
							449	9									
09	6090	X	5256	-0-	-834	-0-	174	1	4592	2	Y	445	219	0	232	1	48
							490	9									
10	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	153	1	4444	2	Y	388	268	0	122	1	44
							427	9					2	8			

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

05	8959	X	7002	-0-	-1957	-0-	357	1	6155	2	Y	445	304	0	154	1	51
							490	9									
06	8670	X	7452	-0-	-1218	-0-	451	1	6423	2	Y	525	296	0	214	1	66
							578	9									
07	7874	X	7190	-0-	-684	-0-	227	1	6361	2	Y	547	420	0	108	1	85
							602	9									
08	7874	X	7070	-0-	-804	-0-	238	1	6209	2	Y	566	577	1			74
							623	9									
09	7620	X	6748	-0-	-872	-0-	223	1	5906	2	Y	563	270	0	296	1	71
							619	9									
10	7688	X	6822	-0-	-866	-0-	207	1	6010	2	Y	550	376	0	178	1	65
							605	9					2	8			

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

05	19251	X	16950	-0-	-2301	-0-	927	1	15961	2	Y	56	39	0	21	1	4
							62	9									
06	18270	X	18093	-0-	-177	-0-	1184	1	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
							108	9									
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	613	1	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
							64	9									
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	641	1	16675	2	Y	95	56	0	38	1	12
							105	9									
09	18060	X	8723	-0-	-9337	-0-	323	1	8234	2	Y	151	74	0	79	1	10
							166	9									
10	18693	X	7206	-0-	-11487	-0-	234	1	6811	2	Y	146	96	0	42	1	18
							161	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	178	1	3066	2	Y	414	277	0	139	1	63
							455	9									
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
							195	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	5	0	6	1	13
08	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	42	1	1016	2	Y	106	62	0	40	1	17
							117	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	192	88	0	100	1	21
							211	9									
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	Y	370	247	0	108	1	35
							407	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	22	0	16	1	1
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	18	1	496	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	7657	X	22	-0-	-7635	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4710	X	1287	-0-	-3423	-0-	45	1	1152	2	Y	82	45	0	35	1	3
							90	9									
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	0	1	1	1

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	3951	-0-	-5504	-0-	192	1	3370	2	Y	354	300	0	184	1	4
							389	9									
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	11408	X	26	-0-	-11382	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
09	10170	X	427	-0-	-9743	-0-	9	1	264	2	Y	140	54	0	56	1	32
							154	9									
10	3937	X	177	-0-	-3760	-0-	5	1	133	2	Y	35	34	0	28	1	4
							39	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	183	1	8169	2	Y	437	335	0	146	1	23
							481	9									
06	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	20	1	940	2	Y	35	41	0	13	1	4
							39	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	6210	232	1	5776	2	Y	184	99	0	54	1	33
							202	9									
09	14596	X	8386	-0-	-6210	-0-	280	1	7739	2	Y	334	157	0	179	1	31
							367	9									
10	8835	X	1150	-0-	-7685	-0-	38	1	1076	2	Y	33	38	0	20	1	6
							36	9									

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	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	383	1	16379	2	Y	613	458	0	201	1	62
							674	9									
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	224	1	10899	2	Y	470	380	0	101	1	51
							517	9									
07	18259	X	12276	-0-	-5983	-0-	409	1	11417	2	Y	409	313	0	82	1	65
							450	9									
08	18259	X	10623	-0-	-7636	-0-	376	1	9898	2	Y	317	206	0	127	1	49
							349	9									
09	17670	X	11659	-0-	-6011	-0-	400	1	11158	2	Y	92	60	0	64	1	17
							101	9									
10	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	483	1	14106	2	Y	487	320	0	132	1	51
							536	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	8	0	6	1	1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
09	23671	X	118	-0-	-23553	-0-	4	1	107	2	Y	6	2	0	2	1	2
							7	9									
*10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13464	2	Y	339	219	0	84	1	38
							373	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	262	1	11042	2	Y	368	259	0	107	1	35
							405	9									
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	258	1	12632	2	Y	411	325	0	83	1	38
							452	9									
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	333	1	9322	2	Y	268	211	0	49	1	46
							295	9									
08	11718	X	6059	-0-	-5659	-0-	209	1	5666	2	Y	167	113	0	72	1	28
							184	9									
09	13320	X	9514	-0-	-3806	-0-	318	1	8799	2	Y	361	172	0	163	1	54
							397	9									
10	13795	X	9593	-0-	-4202	-0-	303	1	8924	2	Y	333	231	0	118	1	36
							366	9					2	8			

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	747	1	12858	2	Y	447	288	0	139	1	50
							492	9									
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	878	1	12470	2	Y	261	155	0	121	1	35
							287	9									
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	468	1	13094	2	Y	163	130	0	35	1	33
							179	9									
08	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	491	1	12758	2	Y	102	65	0	55	1	15
							112	9									
09	13650	X	12790	-0-	-860	-0-	464	1	12256	2	Y	64	31	0	38	1	10
							70	9									
10	14105	X	12771	-0-	-1334	-0-	424	1	12332	2	Y	14	12	0	7	1	4
							15	9					1	8			

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

05	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	360	1	6175	2	Y	275	198	0	103	1	15
							303	9									
06	8250	X	5745	-0-	-2505	-0-	364	1	5155	2	Y	205	113	0	80	1	27
							226	9									
07	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	164	1	4577	2	Y	263	203	0	59	1	28
							289	9									
08	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	251	1	6604	2	Y	372	217	0	138	1	45
							409	9									
09	7830	X	6649	-0-	-1181	-0-	227	1	6004	2	Y	380	180	0	200	1	45
							418	9									
10	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	200	1	5821	2	Y	323	226	0	103	1	38
							355	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	26195	-0-	-8339	-0-	572	1	24973	2	Y	591	417	0	137	1	55
							650	9									
06	31530	X	23441	-0-	-8089	-0-	459	1	22454	2	Y	480	383	0	105	1	47
							528	9									
07	30318	X	10069	-0-	-20249	-0-	343	1	9540	2	Y	169	144	0	34	1	38
							186	9									
08	26195	X	16917	-0-	-9278	-0-	662	1	15912	2	Y	312	194	0	98	1	58
							343	9									
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	1226	1	31967	2	Y	538	253	0	284	1	59
							592	9									
*10	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	937	1	27346	2	Y	414	291	0	136	1	44
							455	9					2	8			

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	48546	X	41190	-0-	-7356	-0-	911	1	39589	2	Y	627	454	0	184	1	59
							690	9									
06	45330	X	25987	-0-	-19343	-0-	507	1	24946	2	Y	485	391	0	104	1	49
							534	9									
07	46221	X	20472	-0-	-25749	-0-	699	1	19448	2	Y	295	244	0	53	1	47
							325	9									
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	-0-	22	0	13	1	12
09	42420	X	9757	-0-	-32663	-0-	312	1	8915	2	Y	482	209	0	212	1	73
							530	9									
10	41199	X	25046	-0-	-16153	-0-	819	1	23823	2	Y	367	264	0	131	1	43
							404	9					2	8			

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	36394	X	33242	-0-	-3152	-0-	739	1	31986	2	Y	470	352	0	142	1	40
							517	9									
06	31050	X	28765	-0-	-2285	-0-	568	1	27775	2	Y	384	304	0	82	1	38
							422	9									
07	31341	X	12980	-0-	-18361	-0-	445	1	12391	2	Y	131	112	0	26	1	31
							144	9									
08	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	1	16	0	8	1	8
09	32160	X	22856	-0-	-9304	-0-	812	1	21584	2	Y	418	185	0	194	1	47
							460	9									
10	33232	X	20820	-0-	-12412	-0-	680	1	19787	2	Y	321	222	0	104	1	40
							353	9					2	8			

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	16182	X	15358	-0-	-824	-0-	335	1	14573	2	Y	409	296	0	112	1	36
							450	9									
06	15900	X	13509	-0-	-2391	-0-	263	1	12875	2	Y	337	268	0	72	1	33
							371	9									
07	16430	X	7550	-0-	-8880	-0-	256	1	7131	2	Y	148	123	0	29	1	29
							163	9									
08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	7
09	14850	X	3079	-0-	-11771	-0-	98	1	2881	2	Y	91	33	0	31	1	34
							100	9									
10	15345	X	13557	-0-	-1788	-0-	438	1	12778	2	Y	310	210	0	108	1	24
							341	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	1872	1	32282	2	Y	198	146	0	77	1	21
							218	9									
06	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	2023	1	28689	2	Y	127	76	0	54	1	18
							140	9									
07	32023	X	31287	-0-	-736	-0-	1070	1	29928	2	Y	263	200	0	46	1	35
							289	9									
08	33263	X	30274	-0-	-2989	-0-	1110	1	28865	2	Y	272	161	0	111	1	35
							299	9									
09	32190	X	28805	-0-	-3385	-0-	1044	1	27592	2	Y	154	83	0	89	1	17
							169	9									
10	33263	X	26463	-0-	-6800	-0-	876	1	25458	2	Y	117	81	0	39	1	14
							129	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

05	19964	X	11070	-0-	-8894	-0-	582	1	10035	2	Y	412	289	0	146	1	40
							453	9									
06	19320	X	9856	-0-	-9464	-0-	623	1	8878	2	Y	323	188	0	136	1	39
							355	9									
07	10571	X	8623	-0-	-1948	-0-	288	1	8040	2	Y	268	209	0	55	1	43
							295	9									
08	11067	X	7119	-0-	-3948	-0-	254	1	6610	2	Y	232	140	0	103	1	32
							255	9									
09	10710	X	4721	-0-	-5989	-0-	171	1	4396	2	Y	140	77	0	85	1	10
							154	9									
10	11067	X	29	-0-	-11038	-0-	1	1	22	2	Y	5	8	0	3	1	4
							6	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-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	14	0	27	1	2
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
08	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	135	1	3314	2	Y	888	507	0	258	1	125
							977	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2	30	0	89	1	8
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	646	398	0	162	1	94
							711	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

05	58132	X	58132	-0-	-0-	-0-	1302	1	56821	2	Y	8	34	0	24	1	2
							9	9									
06	55974	X	55974	-0-	-0-	-0-	1120	1	54852	2	Y	2	2	0	1	1	1
							2	9									
07	57732	X	57732	-0-	-0-	-0-	1992	1	55734	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	57970	X	51870	-0-	-6100	-0-	1920	1	49942	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
09	56100	X	12702	-0-	-43398	-0-	466	1	12219	2	Y	15	5	0	5	1	6
							17	9									
10	57970	X	54242	-0-	-3728	-0-	1802	1	52404	2	Y	33	22	0	14	1	3
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8401	X	4	-0-	-8397	-0-	1	1	2	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

05	60822	X	52311	-0-	-8511	-0-	1090	1	51209	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
06	57240	X	52797	-0-	-4443	-0-	1057	1	51740	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	49333	-0-	-9815	-0-	1702	1	47631	2	Y	-0-					-0-
08	59148	X	46669	-0-	-12479	-0-	1729	1	44939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	52740	X	43442	-0-	-9298	-0-	1584	1	41858	2	Y	-0-					-0-
10	54560	X	45306	-0-	-9254	-0-	1505	1	43801	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

05	21669	X	19784	-0-	-1885	-0-	415	1	18147	2	Y	1111	824	0	333	1	110
							1222	9									
06	20970	X	16311	-0-	-4659	-0-	307	1	15027	2	Y	888	712	0	197	1	89
							977	9									
07	21669	X	12502	-0-	-9167	-0-	408	1	11393	2	Y	637	480	0	144	1	102
							701	9									
08	20398	X	10511	-0-	-9887	-0-	364	1	9604	2	Y	494	323	0	196	1	77
							543	9									
09	19140	X	12875	-0-	-6265	-0-	425	1	11920	2	Y	482	229	0	252	1	78
							530	9									
10	19778	X	15306	-0-	-4472	-0-	488	1	14166	2	Y	593	410	0	186	1	73
							652	9					2	8			

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					1
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
08	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	1	1	7	2	Y	29	17	0	9	1	4
							32	9									
09	1320	X	35	-0-	-1285	-0-	1	1	33	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									
*10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	17	11	0	2	1	6
							19	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

05	33418	X	29199	-0-	-4219	-0-	1601	1	27595	2	Y	3	7	0	4	1	-0-
							3	9									
06	30870	X	27739	-0-	-3131	-0-	1824	1	25913	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	31496	X	30700	-0-	-796	-0-	1059	1	29638	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	31217	X	28700	-0-	-2517	-0-	1063	1	27633	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
09	29040	X	27126	-0-	-1914	-0-	988	1	26134	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
10	30690	X	27285	-0-	-3405	-0-	907	1	26374	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	0	47	1	6
06	57351	X	57351	-0-	-0-	-0-	1073	1	52851	2	Y	3115	2380	0	509	1	232
							3427	9									
07	DLQ G-10		45806	-0-	45806	45806	1513	1	42217	2	Y	1887	1457	0	369	1	293
							2076	9									
08	DLQ G-10		26354	-0-	26354	72160	944	1	24073	2	Y	1215	793	0	475	1	240
							1337	9									
09	107789	X	35629	-0-	-72160	-0-	1158	1	32556	2	Y	1741	794	0	887	1	300
							1915	9									
10	59272	X	27101	-0-	-32171	-0-	824	1	24753	2	Y	1385	1016	0	579	1	80
							1524	9					10	8			

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

05	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	29	0	33	1	3
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					3
07	14198	X	11435	-0-	-2763	-0-	364	1	10201	2	Y	791	559	0	143	1	92
							870	9									
08	14198	X	11754	-0-	-2444	-0-	396	1	10336	2	Y	929	541	0	362	1	118
							1022	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	362	1	9865	2	Y	713	348	0	385	1	98
							784	9									
*10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	360	1	10474	2	Y	869	594	0	276	1	94
							956	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	11	1	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	DLQ G-10		55647	-0-	55647	55647	1848	1	51688	2	Y	1919	1444	0	306	1	170
							2111	9									
08	DLQ G-10		40710	-0-	40710	96357	1457	1	38075	2	Y	1071	646	0	455	1	140
							1178	9									
09	128624	X	32267	-0-	-96357	-0-	1140	1	30036	2	Y	992	483	0	526	1	123
							1091	9									
*10	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	877	1	25555	2	Y	1006	695	0	331	1	99
							1107	9					4	8			

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

05	15872	X	12564	-0-	-3308	-0-	671	1	11567	2	Y	296	204	0	107	1	30
							326	9									
06	13500	X	10019	-0-	-3481	-0-	663	1	9150	2	Y	187	110	0	83	1	24
							206	9									
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	506	1	14166	2	Y	232	178	0	44	1	34
							255	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	543	1	14114	2	Y	187	113	0	82	1	26
							206	9									
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	480	1	12654	2	Y	167	82	0	89	1	22
							184	9									
10	14322	X	3847	-0-	-10475	-0-	122	1	3667	2	Y	53	44	0	26	1	4
							58	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	16027	-0-	-9486	-0-	348	1	15123	2	Y	505	372	0	144	1	52
							556	9									
06	21630	X	13911	-0-	-7719	-0-	271	1	13270	2	Y	336	274	0	78	1	36
							370	9									
07	22351	X	7818	-0-	-14533	-0-	266	1	7396	2	Y	142	119	0	29	1	30
							156	9									
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	8
09	16440	X	3828	-0-	-12612	-0-	122	1	3545	2	Y	146	55	0	56	1	43
							161	9									
10	16027	X	14354	-0-	-1673	-0-	464	1	13521	2	Y	335	228	0	112	1	35
							369	9					3	8			

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

05	5611	X	2378	-0-	-3233	-0-	111	1	1898	2	Y	322	235	0	130	1	13
							15	4	354	9							
06	5430	X	441	-0-	-4989	-0-	22	1	341	2	Y	71	37	0	37	1	10
							78	9									
07	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	2	1	50	2	Y	5	6	0	1	1	8
							6	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	3
09	3810	X	68	-0-	-3742	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			2
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

05	108290	X	-0-	-0-	-108290	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	120
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
07	95139	X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1	77229	2	Y	668	496	0	104	1	188
							735	9									
08	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	3421	1	89318	2	Y	351	213	0	163	1	163
							386	9									
09	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	1345	1	33349	2	Y	117	77	0	79	1	124
							129	9									
10	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

05	33356	X	28900	-0-	-4456	-0-	1586	1	27314	2	Y	-0-	6	0	4	1	1
06	32280	X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1	24486	2	Y	-0-					1
07	33356	X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1	25363	2	Y	8	6	0	3	1	-0-
							9	9									
08	30442	X	24733	-0-	-5709	-0-	915	1	23810	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							8	9									
09	27960	X	23285	-0-	-4675	-0-	849	1	22434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
10	28892	X	24157	-0-	-4735	-0-	806	1	23345	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5518	X	3215	-0-	-2303	-0-	154	1	2640	2	Y	383	278	0	155	1	23
							421	9									
06	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1	2733	2	Y	449	239	0	179	1	54
							494	9									
07	4588	X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1	882	2	Y	135	122	0	39	1	28
							149	9									
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	4
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1	2	0	1	1	2
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

05	43152	X	32538	-0-	-10614	-0-	1770	1	30508	2	Y	236	195	0	107	1	16
							260	9									
06	41760	X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1	28348	2	Y	176	99	0	66	1	27
							194	9									
07	38781	X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1	30930	2	Y	209	169	0	41	1	26
							230	9									
08	36735	X	31259	-0-	-5476	-0-	1156	1	30016	2	Y	79	52	0	41	1	12
							87	9									
09	33360	X	29939	-0-	-3421	-0-	1087	1	28729	2	Y	112	55	0	55	1	14
							123	9									
10	32550	X	28603	-0-	-3947	-0-	945	1	27558	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

05	117056	X	94734	-0-	-22322	-0-	2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
							39	9									
06	109740	X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
							31	9									
07	104284	X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	104284	X	84809	-0-	-19475	-0-	3142	1	81646	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									
09	91680	X	80262	-0-	-11418	-0-	2927	1	77318	2	Y	15	8	0	8	1	2
							17	9									
10	94736	X	84530	-0-	-10206	-0-	2811	1	81712	2	Y	6	5	0	3	1	-0-
							7	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

05	40610	X	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
06	39300	X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
07	39928	X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	35309	X	29617	-0-	-5692	-0-	1098	1	28518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	32280	X	27976	-0-	-4304	-0-	1021	1	26954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	33356	X	27502	-0-	-5854	-0-	913	1	26560	2	Y	26	16	0	6	1	4
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	9704	-0-	-41105	-0-	514	1	8821	2	Y	335	265	0	131	1	35
							369	9									
06	11190	X	11121	-0-	-69	-0-	707	1	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
							387	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	400	1	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62
							475	9									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	447	1	11606	2	Y	457	272	0	189	1	58
							503	9									
09	11100	X	4098	-0-	-7002	-0-	160	1	3799	2	Y	126	86	0	91	1	7
							139	9									
10	12090	X	8195	-0-	-3895	-0-	267	1	7404	2	Y	476	290	0	86	1	107
							524	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	355	1	6133	2	Y	461	309	0	143	1	38
							507	9									
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	417	1	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
							491	9									
07	5983	X	1593	-0-	-4390	-0-	50	1	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34
							145	9									
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	8	0	21	1	5
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38471	X	36073	-0-	-2398	-0-	1886	1	32498	2	Y	1535	1069	0	563	1	148
							1689	9									
06	37230	X	32111	-0-	-5119	-0-	2030	1	28678	2	Y	1275	735	0	513	1	175
							1403	9									
07	37665	X	37131	-0-	-534	-0-	1216	1	34019	2	Y	1724	1315	0	330	1	254
							1896	9									
08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	1342	1	34898	2	Y	1720	1027	0	726	1	221
							1892	9									
09	36450	X	35075	-0-	-1375	-0-	1218	1	32185	2	Y	1520	749	0	811	1	181
							1672	9									
10	37138	X	34813	-0-	-2325	-0-	1103	1	32069	2	Y	1492	1029	0	482	1	156
							1641	9					6	8			

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	33542	X	32603	-0-	-939	-0-	1757	1	30287	2	Y	508	368	0	194	1	53
							559	9									
06	32460	X	30922	-0-	-1538	-0-	2003	1	28449	2	Y	427	249	0	177	1	54
							470	9									
07	34689	X	30016	-0-	-4673	-0-	1022	1	28600	2	Y	358	273	0	72	1	67
							394	9									
08	34286	X	30871	-0-	-3415	-0-	1124	1	29202	2	Y	495	293	0	203	1	66
							545	9									
09	32160	X	28807	-0-	-3353	-0-	1031	1	27231	2	Y	495	241	0	262	1	58
							545	9									
10	32612	X	29073	-0-	-3539	-0-	949	1	27587	2	Y	488	336	0	156	1	52
							537	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	84661	X	61659	-0-	-23002	-0-	1343	1	59198	2	Y	1016	788	0	330	1	87
							1118	9									
06	81930	X	64679	-0-	-17251	-0-	1274	1	62459	2	Y	860	681	0	183	1	83
							946	9									
07	74617	X	61078	-0-	-13539	-0-	2080	1	58196	2	Y	729	553	0	132	1	127
							802	9									
08	74617	X	58892	-0-	-15725	-0-	2160	1	55784	2	Y	862	866	1			123
							948	9									
09	64680	X	63422	-0-	-1258	-0-	2262	1	60177	2	Y	894	439	0	468	1	110
							983	9									
*10	70050	X	70050	-0-	-0-	-0-	2298	1	66917	2	Y	759	529	0	259	1	78
							835	9					3	8			

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	34534	X	30802	-0-	-3732	-0-	1633	1	28134	2	Y	941	674	0	349	1	99
							1035	9									
06	33420	X	28998	-0-	-4422	-0-	1848	1	26255	2	Y	814	470	0	344	1	99
							895	9									
07	34038	X	28411	-0-	-5627	-0-	960	1	26889	2	Y	511	390	0	105	1	115
							562	9									
08	34038	X	30090	-0-	-3948	-0-	1080	1	28054	2	Y	869	512	0	362	1	110
							956	9									
09	30300	X	27340	-0-	-2960	-0-	975	1	25630	2	Y	668	343	0	364	1	71
							735	9									
10	30814	X	27659	-0-	-3155	-0-	889	1	25870	2	Y	818	546	0	257	1	83
							900	9					3	8			

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	17267	X	11979	-0-	-5288	-0-	638	1	11012	2	Y	299	229	0	118	1	30
							329	9									
06	16710	X	11777	-0-	-4933	-0-	752	1	10682	2	Y	312	178	0	124	1	40
							343	9									
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	738	1	20696	2	Y	622	460	0	116	1	86
							684	9									
08	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	833	1	21788	2	Y	552	330	0	239	1	69
							607	9									
09	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	674	1	17771	2	Y	406	206	0	221	1	48
							447	9									
10	22103	X	17031	-0-	-5072	-0-	553	1	16086	2	Y	356	248	0	116	1	38
							392	9					2	8			

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	17515	X	15054	-0-	-2461	-0-	800	1	13742	2	Y	465	331	0	165	1	54
							512	9									
06	16950	X	16785	-0-	-165	-0-	1064	1	15117	2	Y	549	309	0	222	1	72
							604	9									
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	574	1	16056	2	Y	532	413	0	107	1	84
							585	9									
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	603	1	15694	2	Y	467	282	0	206	1	63
							514	9									
09	15480	X	15202	-0-	-278	-0-	545	1	14231	2	Y	387	200	0	216	1	34
							426	9									
10	15996	X	15316	-0-	-680	-0-	502	1	14564	2	Y	227	156	0	64	1	40
							250	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	22847	X	15868	-0-	-6979	-0-	854	1	14731	2	Y	257	198	0	108	1	29
							283	9									
06	22110	X	14634	-0-	-7476	-0-	940	1	13350	2	Y	313	177	0	125	1	40
							344	9									
07	19685	X	16325	-0-	-3360	-0-	549	1	15354	2	Y	384	295	0	73	1	56
							422	9									
08	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	559	1	14548	2	Y	360	215	0	153	1	48
							396	9									
09	15360	X	14350	-0-	-1010	-0-	510	1	13475	2	Y	332	163	0	177	1	40
							365	9									
10	16337	X	14376	-0-	-1961	-0-	466	1	13556	2	Y	322	223	0	104	1	34
							354	9					1	8			

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	19716	X	13023	-0-	-6693	-0-	706	1	12183	2	Y	122	98	0	48	1	18
							134	9									
06	19080	X	11405	-0-	-7675	-0-	728	1	10349	2	Y	298	158	0	117	1	41
							328	9									
07	16585	X	11486	-0-	-5099	-0-	385	1	10783	2	Y	289	224	0	60	1	46
							318	9									
08	15159	X	10032	-0-	-5127	-0-	365	1	9520	2	Y	134	84	0	70	1	26
							147	9									
09	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	319	1	8603	2	Y	136	69	0	79	1	14
							150	9									
10	13020	X	9735	-0-	-3285	-0-	321	1	9328	2	Y	78	55	0	23	1	14
							86	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39401	X	16961	-0-	-22440	-0-	890	1	15366	2	Y	641	489	0	246	1	62
							705	9									
06	34950	X	14384	-0-	-20566	-0-	913	1	12958	2	Y	466	272	0	201	1	55
							513	9									
07	22258	X	13905	-0-	-8353	-0-	474	1	13260	2	Y	155	132	0	41	1	37
							171	9									
08	16957	X	13584	-0-	-3373	-0-	502	1	13026	2	Y	51	75	1			13
							56	9									
09	16410	X	4570	-0-	-11840	-0-	180	1	4271	2	Y	108	61	0	55	1	5
							119	9									
10	16957	X	7786	-0-	-9171	-0-	255	1	7071	2	Y	418	265	0	76	1	82
							460	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	2680	1	46200	2	Y	619	449	0	241	1	60
							681	9									
06	47940	X	46360	-0-	-1580	-0-	3005	1	42711	2	Y	585	343	0	234	1	68
							644	9									
07	52173	X	46102	-0-	-6071	-0-	1571	1	43946	2	Y	532	411	0	105	1	84
							585	9									
08	52173	X	45374	-0-	-6799	-0-	1662	1	43152	2	Y	509	306	0	219	1	68
							560	9									
09	50490	X	29210	-0-	-21280	-0-	1084	1	27754	2	Y	338	181	0	201	1	24
							372	9									
10	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					Y	-0-	12	0	7	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	123158	X	123158	-0-	-0-	-0-	2751	1	118944	2	Y	1330	943	0	373	1	81
							1463	9									
06	105330	X	102274	-0-	-3056	-0-	2031	1	99453	2	Y	718	572	0	156	1	71
							790	9									
07	101494	X	98517	-0-	-2977	-0-	3381	1	94599	2	Y	488	374	0	92	1	93
							537	9									
08	117397	X	91765	-0-	-25632	-0-	3384	1	87860	2	Y	474	303	0	194	1	70
							521	9									
09	113610	X	66260	-0-	-47350	-0-	2443	1	63487	2	Y	300	163	0	161	1	46
							330	9									
10	117397	X	86685	-0-	-30712	-0-	2863	1	83376	2	Y	405	272	0	128	1	49
							446	9					2	8			

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	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	772	1	33610	2	Y	216	164	0	69	1	18
							238	9									
06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	623	1	30496	2	Y	89	74	0	22	1	11
							98	9									
07	39711	X	32594	-0-	-7117	-0-	1121	1	31352	2	Y	110	83	0	20	1	18
							121	9									
08	36394	X	31442	-0-	-4952	-0-	1162	1	30152	2	Y	116	70	0	45	1	19
							128	9									
09	34260	X	30143	-0-	-4117	-0-	1093	1	28879	2	Y	155	74	0	80	1	20
							171	9									
10	34627	X	29571	-0-	-5056	-0-	976	1	28408	2	Y	170	117	0	54	1	18
							187	9					1	8			

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	58280	X	57497	-0-	-783	-0-	1279	1	55692	2	Y	478	358	0	148	1	44
							526	9									
06	56400	X	52775	-0-	-3625	-0-	1047	1	51306	2	Y	384	306	0	84	1	38
							422	9									
07	DLQ G-10		53538	-0-	53538	53538	1836	1	51374	2	Y	298	227	0	55	1	54
							328	9									
08	DLQ G-10		50942	-0-	50942	104480	1880	1	48756	2	Y	278	176	0	114	1	42
							306	9									
09	153672	X	49192	-0-	-104480	-0-	1784	1	47115	2	Y	266	132	0	141	1	35
							293	9									
10	57505	X	48430	-0-	-9075	-0-	1600	1	46536	2	Y	267	185	0	86	1	30
							294	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	96	0	58	1	3
06	2850	X	17	-0-	-2833	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
07	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-	75	1	2099	2	Y	226	161	0	36	1	31
							249	9									
08	2170	X	317	-0-	-1853	-0-	10	1	245	2	Y	56	36	0	38	1	13
							62	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	412	184	0	175	1	66
							453	9									
10	2418	X	978	-0-	-1440	-0-	25	1	746	2	Y	188	138	0	92	1	22
							207	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7590	X	4771	-0-	-2819	-0-	315	1	4454	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	7843	X	5103	-0-	-2740	-0-	176	1	4920	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7843	X	4757	-0-	-3086	-0-	177	1	4580	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4840	-0-	-620	-0-	177	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	150	1	4374	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	7409	X	6678	-0-	-731	-0-	247	1	6417	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									
09	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	218	1	5789	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7099	X	6042	-0-	-1057	-0-	201	1	5841	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	101	1	1753	2	Y	418	404	0	210	1	30
							460	9									
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	14	0	12	1	4
07	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	46	1	1280	2	Y	433	336	0	74	1	27
							476	9									
08	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	46	1	1112	2	Y	305	179	0	98	1	55
							336	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	199	1	5227	2	Y	1328	599	0	639	1	145
							1461	9									
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	105	1	3006	2	Y	893	619	0	307	1	107
							982	9					5	8			

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	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	119	2	Y	29	106	0	68	1	4
							32	9									
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	2	Y	732	523	0	119	1	91
							805	9									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	147	1	3817	2	Y	1142	1092	1			141
							1256	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	2	Y	1457	755	0	768	1	75
							1603	9									
10	3596	X	2664	-0-	-932	-0-	67	1	1896	2	Y	637	431	0	191	1	87
							701	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76291	X	69429	-0-	-6862	-0-	3806	1	65592	2	Y	28	20	0	14	1	2
							31	9									
06	73830	X	66398	-0-	-7432	-0-	4351	1	61815	2	Y	211	112	0	76	1	25
							232	9									
07	74772	X	67404	-0-	-7368	-0-	2317	1	64834	2	Y	230	176	0	45	1	34
							253	9									
08	73563	X	65581	-0-	-7982	-0-	2421	1	62923	2	Y	215	129	0	92	1	28
							237	9									
09	68970	X	33618	-0-	-35352	-0-	1280	1	32253	2	Y	77	48	0	52	1	5
							85	9									
*10	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2

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	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	491	1	21422	2	Y	220	164	0	68	1	19
							242	9									
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	419	1	20501	2	Y	177	141	0	38	1	17
							195	9									
07	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	786	1	21989	2	Y	144	110	0	26	1	25
							158	9									
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	834	1	21697	2	Y	135	85	0	55	1	20
							149	9									
09	21450	X	2291	-0-	-19159	-0-	96	1	2181	2	Y	13	14	0	16	1	3
							14	9									
10	22940	X	3875	-0-	-19065	-0-	133	1	3683	2	Y	54	33	0	9	1	15
							59	9									

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	39370	X	33925	-0-	-5445	-0-	1856	1	31997	2	Y	65	42	0	21	1	5
							72	9									
06	37170	X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	36704	X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-					-0-
08	35743	X	31242	-0-	-4501	-0-	1158	1	30084	2	Y	-0-					-0-
09	33030	X	29590	-0-	-3440	-0-	1077	1	28477	2	Y	33	13	0	15	1	5
							36	9									
10	33914	X	30592	-0-	-3322	-0-	1017	1	29575	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-

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	61256	X	54792	-0-	-6464	-0-	1216	1	52986	2	Y	536	393	0	158	1	48
							590	9									
06	59280	X	50816	-0-	-8464	-0-	1006	1	49304	2	Y	460	364	0	99	1	45
							506	9									
07	60078	X	51253	-0-	-8825	-0-	1754	1	49074	2	Y	386	293	0	70	1	68
							425	9									
08	60078	X	48957	-0-	-11121	-0-	1802	1	46797	2	Y	325	206	0	137	1	50
							358	9									
09	55260	X	46670	-0-	-8590	-0-	1687	1	44580	2	Y	366	179	0	191	1	46
							403	9									
10	54777	X	46844	-0-	-7933	-0-	1545	1	44892	2	Y	370	255	0	118	1	42
							407	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	21304	-0-	21304	21304	418	1	20624	2	Y	238	175	0	31	1	35
						262	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21304					Y	-0-	23	0	11	1	1
07	21304 X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-					1
08	21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
*09	20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-					1
*10	21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	607	1	16980	2	Y	526	366	0	88	1	75
						579	9									
08	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	1087	1	28438	2	Y	1709	994	0	634	1	156
						1880	9									
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	170	1	3891	2	Y	274	196	0	221	1	13
						301	9									
*10	30541 X	30541	-0-	-0-	-0-	945	1	27278	2	Y	2107	1337	0	551	1	231
						2318	9					1	8			

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

05	24149 X	2369	-0-	-21780	-0-	138	1	2155	2	Y	69	38	0	46	1	49
						76	9									
06	23370 X	23262	-0-	-108	-0-	1459	1	20855	2	Y	862	474	0	327	1	110
						948	9									
07	23715 X	6323	-0-	-17392	-0-	209	1	5833	2	Y	255	216	0	71	1	78
						281	9									
08	23219 X	276	-0-	-22943	-0-	9	1	250	2	Y	15	25	0	58	1	10
						17	9									
09	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	4	0	3	1	4
10	24025 X	5342	-0-	-18683	-0-	163	1	4974	2	Y	186	120	0	60	1	8
						205	9					2	8			

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

05	13144 X	2702	-0-	-10442	-0-	152	1	2392	2	Y	144	53	0	16	1	78
						158	9									
06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	796	1	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
						569	9									
07	13826 X	4950	-0-	-8876	-0-	163	1	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
						229	9									
08	13826 X	215	-0-	-13611	-0-	7	1	201	2	Y	6	13	0	37	1	8
						7	9									
*09	13170 X	3	-0-	-13167	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	0	2	1	3
*10	13609 X	4793	-0-	-8816	-0-	150	1	4447	2	Y	178	118	0	55	1	6
						196	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	921	1	40233	2	Y	979	736	0	304	1	98
						1077	9									
06	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	780	1	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
						930	9									
07	53134 X	40182	-0-	-12952	-0-	1362	1	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120
						733	9									
08	53134 X	37298	-0-	-15836	-0-	1355	1	35169	2	Y	704	440	0	281	1	103
						774	9									
09	43620 X	37367	-0-	-6253	-0-	1340	1	35298	2	Y	663	329	0	352	1	85
						729	9									
10	42222 X	36409	-0-	-5813	-0-	1183	1	34409	2	Y	743	506	0	237	1	82
						817	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

05	45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	1001	1	43616	2	Y	478	378	0	170	1	49
						526	9									
06	41419 X	41419	-0-	-0-	-0-	819	1	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
						521	9									
07	53382 X	43320	-0-	-10062	-0-	1482	1	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62
						373	9									
08	52607 X	40925	-0-	-11682	-0-	1503	1	39051	2	Y	337	213	0	136	1	50
						371	9									
09	46470 X	37955	-0-	-8515	-0-	1374	1	36248	2	Y	303	151	0	161	1	41
						333	9									
10	45136 X	36294	-0-	-8842	-0-	1194	1	34763	2	Y	306	212	0	99	1	35
						337	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

05	52878 X	52878	-0-	-0-	-0-	1166	1	50797	2	Y	832	645	0	269	1	79
						915	9									
06	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	929	1	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
						856	9									
07	63488 X	49367	-0-	-14121	-0-	1682	1	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104
						625	9									
08	61907 X	45833	-0-	-16074	-0-	1674	1	43485	2	Y	613	383	0	245	1	89
						674	9									
09	54990 X	43551	-0-	-11439	-0-	1567	1	41347	2	Y	579	287	0	307	1	74
						637	9									
10	52886 X	41957	-0-	-10929	-0-	1375	1	40012	2	Y	518	361	0	176	1	53
						570	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	DLQ G-10	40283	-0-	40283	40283	790	1	38954	2	Y	490	312	0	56	1	127
						539	9									
06	DLQ G-10	94707	-0-	94707	134990	1878	1	91894	2	Y	850	692	0	201	1	84
						935	9									
07	212955 X	77965	-0-	-134990	-0-	2670	1	74680	2	Y	559	427	0	109	1	107
						615	9									
08	66714 X	66714	-0-	-0-	-0-	2447	1	63731	2	Y	487	522	1			72
						536	9									
09	57371 X	57371	-0-	-0-	-0-	2079	1	54863	2	Y	390	200	0	212	1	50
						429	9									
*10	58418 X	58418	-0-	-0-	-0-	1932	1	56038	2	Y	407	280	0	131	1	44
						448	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

05	33170 X	26475	-0-	-6695	-0-	588	1	25664	2	Y	203	167	0	73	1	21
						223	9									
06	29850 X	23663	-0-	-6187	-0-	476	1	23042	2	Y	132	110	0	26	1	17
						145	9									
07	29357 X	12203	-0-	-17154	-0-	418	1	11646	2	Y	126	102	0	22	1	19
						139	9									
08	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	1	9	0	5	1	6
09	27420 X	16410	-0-	-11010	-0-	545	1	15378	2	Y	443	172	0	209	1	68
						487	9									
*10	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	877	1	25576	2	Y	379	271	0	135	1	39
						417	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

05	28582 X	19440	-0-	-9142	-0-	437	1	18650	2	Y	321	242	0	109	1	31
						353	9									
06	24960 X	22204	-0-	-2756	-0-	438	1	21381	2	Y	350	278	0	72	1	31
						385	9									
07	25792 X	12320	-0-	-13472	-0-	422	1	11754	2	Y	131	110	0	26	1	26
						144	9									
08	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-	20	1			6
09	23430 X	6892	-0-	-16538	-0-	229	1	6552	2	Y	101	42	0	41	1	24
						111	9									
10	22940 X	19589	-0-	-3351	-0-	641	1	18699	2	Y	226	153	0	72	1	24
						249	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

05	33821 X	28604	-0-	-5217	-0-	628	1	27539	2	Y	397	297	0	118	1	40
						437	9									
06	31650 X	22138	-0-	-9512	-0-	429	1	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
						345	9									
07	29078 X	14317	-0-	-14761	-0-	491	1	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28
						152	9									
08	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-	14	0	7	1	7
09	27690 X	11808	-0-	-15882	-0-	386	1	11053	2	Y	335	133	0	132	1	77
						369	9									
10	28613 X	27282	-0-	-1331	-0-	890	1	25990	2	Y	365	262	0	140	1	37
						402	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	45880	X	41068	-0-	-4812	-0-	898	1	39189	2	Y	892	674	0	284	1	91
							981	9									
06	44400	X	37858	-0-	-6542	-0-	744	1	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
							777	9									
07	45663	X	24369	-0-	-21294	-0-	833	1	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63
							365	9									
08	45663	X	23973	-0-	-21690	-0-	938	1	22526	2	Y	463	289	0	148	1	89
							509	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	1595	1	41785	2	Y	648	306	0	354	1	77
							713	9									
10	41075	X	36534	-0-	-4541	-0-	1192	1	34717	2	Y	568	395	0	185	1	63
							625	9					2	8			

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

05	6479	X	2598	-0-	-3881	-0-	135	1	2388	2	Y	68	47	0	25	1	2
							75	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	500	1	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
							499	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	216	1	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86
							653	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	206	1	5381	2	Y	432	261	0	199	1	58
							475	9									
09	8130	X	4063	-0-	-4067	-0-	144	1	3874	2	Y	41	43	0	49	1	7
							45	9									
10	8432	X	5534	-0-	-2898	-0-	183	1	5307	2	Y	40	29	0	11	1	7
							44	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

05	11470	X	7034	-0-	-4436	-0-	369	1	6510	2	Y	141	98	0	50	1	6
							155	9									
06	9750	X	6549	-0-	-3201	-0-	433	1	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
							175	9									
07	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	285	1	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26
							205	9									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	318	1	8237	2	Y	220	130	0	88	1	28
							242	9									
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	313	1	8262	2	Y	218	106	0	114	1	26
							240	9									
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	284	1	8267	2	Y	233	159	0	74	1	25
							256	9					1	8			

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

05	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	187	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	115	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	112	1	2964	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	97	1	2813	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	1340	1	23086	2	Y	635	434	0	221	1	56
							699	9									
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	1524	1	21648	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									
07	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	816	1	22817	2	Y	528	407	0	104	1	81
							581	9									
08	24304	X	23464	-0-	-840	-0-	850	1	22060	2	Y	504	302	0	216	1	67
							554	9									
09	23520	X	22779	-0-	-741	-0-	813	1	21475	2	Y	446	221	0	240	1	52
							491	9									
10	24304	X	6591	-0-	-17713	-0-	208	1	6243	2	Y	127	106	0	62	1	9
							140	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38533	X	32991	-0-	-5542	-0-	723	1	31455	2	Y	739	589	0	266	1	71
							813	9									
06	37290	X	29923	-0-	-7367	-0-	586	1	28681	2	Y	596	476	0	135	1	56
							656	9									
07	36859	X	18806	-0-	-18053	-0-	641	1	17839	2	Y	296	245	0	57	1	50
							326	9									
08	36859	X	14498	-0-	-22361	-0-	567	1	13617	2	Y	285	183	0	95	1	57
							314	9									
09	33810	X	30440	-0-	-3370	-0-	1094	1	28823	2	Y	475	222	0	250	1	60
							523	9									
10	32984	X	32327	-0-	-657	-0-	1054	1	30628	2	Y	586	398	0	183	1	63
							645	9					2	8			

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	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	1	10	0	18	1	3
06	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3
07	14291	X	3229	-0-	-11062	-0-	103	1	2929	2	Y	179	123	0	5	1	54
							197	9									
08	13919	X	8936	-0-	-4983	-0-	287	1	7992	2	Y	597	346	0	256	1	49
							657	9									
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	28	0	16	1	5
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2

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	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	2
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					2
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					2
08	10974	X	4529	-0-	-6445	-0-	155	1	3952	2	Y	384	211	0	113	1	62
							422	9									
09	10620	X	1972	-0-	-8648	-0-	71	1	1681	2	Y	200	132	0	121	1	9
							220	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	8	1	1
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					1
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					1
08	8525	X	30	-0-	-8495	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					1
*10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	Y	163	91	0	62	1	11
							179	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

05	63984	X	36851	-0-	-27133	-0-	1985	1	33888	2	Y	889	559	0	288	1	118
							978	9									
06	60930	X	53509	-0-	-7421	-0-	3450	1	49050	2	Y	917	537	0	384	1	114
							1009	9									
07	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	1782	1	49845	2	Y	875	675	0	176	1	138
							963	9									
08	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	1836	1	47703	2	Y	626	385	0	296	1	83
							689	9									
09	53460	X	16735	-0-	-36725	-0-	667	1	15878	2	Y	173	121	0	124	1	11
							190	9									
10	55304	X	103	-0-	-55201	-0-	3	1	92	2	Y	7	9	0	3	1	6
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

05	33325	X	26099	-0-	-7226	-0-	579	1	25156	2	Y	331	267	0	118	1	29
							364	9									
06	29340	X	23377	-0-	-5963	-0-	462	1	22633	2	Y	256	204	0	55	1	26
							282	9									
07	29233	X	21827	-0-	-7406	-0-	746	1	20877	2	Y	185	143	0	34	1	34
							204	9									
08	29016	X	24337	-0-	-4679	-0-	895	1	23207	2	Y	214	215	1			33
							235	9									
09	28080	X	22038	-0-	-6042	-0-	798	1	21019	2	Y	201	101	0	108	1	25
							221	9									
10	26102	X	20720	-0-	-5382	-0-	681	1	19851	2	Y	171	120	0	56	1	19
							188	9					1	8			

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	187	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	214	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	121	1	3376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	102	1	2634	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	118	1	3132	2	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	98	1	2854	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	1225	1	53315	2	Y	1128	863	0	369	1	106
							1241	9									
06	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	947	1	46399	2	Y	959	763	0	208	1	94
							1055	9									
07	66278	X	30510	-0-	-35768	-0-	1041	1	28960	2	Y	463	384	0	89	1	84
							509	9									
08	64480	X	25056	-0-	-39424	-0-	978	1	23483	2	Y	541	343	0	176	1	106
							595	9									
09	57870	X	57190	-0-	-680	-0-	2057	1	54097	2	Y	942	441	0	497	1	110
							1036	9									
10	55769	X	49698	-0-	-6071	-0-	1621	1	47178	2	Y	817	567	0	269	1	88
							899	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79763	X	63470	-0-	-16293	-0-	1402	1	61114	2	Y	867	682	0	290	1	81
							954	9									
06	77070	X	58541	-0-	-18529	-0-	1157	1	56670	2	Y	649	518	0	145	1	67
							714	9									
07	72323	X	57603	-0-	-14720	-0-	1962	1	54906	2	Y	668	505	0	120	1	110
							735	9									
08	72323	X	55648	-0-	-16675	-0-	2037	1	52925	2	Y	624	389	0	254	1	91
							686	9									
09	66480	X	56929	-0-	-9551	-0-	2055	1	54371	2	Y	457	241	0	259	1	48
							503	9									
10	63457	X	59963	-0-	-3494	-0-	1981	1	57555	2	Y	388	269	0	122	1	44
							427	9					1	8			

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
05	77438	X	72527	-0-	-4911	-0-	1605	1	69919	2	Y	912	715	0	307	1	88
							1003	9									
06	73770	X	66784	-0-	-6986	-0-	1317	1	64567	2	Y	818	651	0	176	1	79
							900	9									
07	76632	X	67183	-0-	-9449	-0-	2294	1	64184	2	Y	641	489	0	118	1	113
							705	9									
08	76632	X	64284	-0-	-12348	-0-	2357	1	61256	2	Y	610	634	1			89
							671	9									
09	74160	X	59689	-0-	-14471	-0-	2154	1	56912	2	Y	566	282	0	301	1	72
							623	9									
10	72540	X	63184	-0-	-9356	-0-	2085	1	60526	2	Y	521	363	0	171	1	57
							573	9					2	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33325	X	28889	-0-	-4436	-0-	1540	1	26570	2	Y	708	490	0	264	1	62
							779	9									
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1616	1	22963	2	Y	573	327	0	235	1	73
							630	9									
07	36177	X	25497	-0-	-10680	-0-	858	1	23995	2	Y	585	449	0	114	1	95
							644	9									
08	36177	X	24070	-0-	-12107	-0-	870	1	22565	2	Y	577	345	0	247	1	80
							635	9									
09	35010	X	7382	-0-	-27628	-0-	290	1	6905	2	Y	170	116	0	123	1	11
							187	9									
10	28892	X	16451	-0-	-12441	-0-	545	1	15129	2	Y	706	435	0	130	1	152
							777	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96503 X	76869	-0-	-19634	-0-	1718	1	74889	2	Y	238	175	0	69	1	21
						262	9									
06	83130 X	71804	-0-	-11326	-0-	1433	1	70171	2	Y	182	145	0	39	1	19
						200	9									
07	85901 X	71568	-0-	-14333	-0-	2464	1	68933	2	Y	155	118	0	29	1	27
						171	9									
08	84072 X	54115	-0-	-29957	-0-	1960	1	52022	2	Y	121	78	0	52	1	18
						133	9									
09	77370 X	75917	-0-	-1453	-0-	2773	1	72945	2	Y	181	85	0	90	1	24
						199	9									
10	76880 X	69765	-0-	-7115	-0-	2314	1	67236	2	Y	195	134	0	65	1	19
						215	9					1	8			

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

05	40548 X	32495	-0-	-8053	-0-	1777	1	30631	2	Y	79	51	0	23	1	12
						87	9									
06	36510 X	31040	-0-	-5470	-0-	2031	1	28843	2	Y	151	83	0	62	1	18
						166	9									
07	36642 X	29732	-0-	-6910	-0-	1026	1	28650	2	Y	51	44	0	13	1	12
						56	9									
08	42642 X	42642	-0-	-0-	-0-	1573	1	40984	2	Y	77	46	0	31	1	12
						85	9									
09	32820 X	25357	-0-	-7463	-0-	955	1	24357	2	Y	41	23	0	27	1	3
						45	9									
10	32488 X	-0-	-0-	-32488	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

05	97092 X	73964	-0-	-23128	-0-	1647	1	71757	2	Y	509	380	0	153	1	52
						560	9									
06	81030 X	68841	-0-	-12189	-0-	1366	1	66938	2	Y	488	385	0	106	1	49
						537	9									
07	83266 X	60364	-0-	-22902	-0-	2065	1	57815	2	Y	440	330	0	82	1	77
						484	9									
08	83266 X	66036	-0-	-17230	-0-	2433	1	63126	2	Y	434	270	0	177	1	64
						477	9									
09	75420 X	63088	-0-	-12332	-0-	2283	1	60337	2	Y	425	210	0	225	1	54
						468	9									
10	73966 X	63822	-0-	-10144	-0-	2108	1	61254	2	Y	418	289	0	135	1	46
						460	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

05	33435 X	33435	-0-	-0-	-0-	731	1	31862	2	Y	765	580	0	234	1	80
						842	9									
06	33690 X	27907	-0-	-5783	-0-	542	1	26549	2	Y	742	591	0	159	1	72
						816	9									
07	34813 X	15560	-0-	-19253	-0-	528	1	14681	2	Y	319	265	0	63	1	63
						351	9									
08	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-	47	1			16
09	33540 X	17159	-0-	-16381	-0-	561	1	16033	2	Y	514	216	0	217	1	97
						565	9									
*10	36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	1170	1	34100	2	Y	701	485	0	236	1	73
						771	9					4	8			

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
05	11129	X	2949	-0-	-8180	-0-	66	1	2791	2	Y	84	72	0	27	1	14
							92	9									
06	3540	X	568	-0-	-2972	-0-	10	1	533	2	Y	23	25	0	10	1	2
							25	9									
07	3658	X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	0			1
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
*09	2850	X	1266	-0-	-1584	-0-	42	1	1187	2	Y	34	15	0	15	1	5
							37	9									
10	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	2	0	2	1	1

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
05	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	919	1	39958	2	Y	872	654	0	265	1	88
							959	9									
06	56190	X	35527	-0-	-20663	-0-	694	1	33987	2	Y	769	613	0	167	1	77
							846	9									
07	58063	X	20042	-0-	-38021	-0-	683	1	19007	2	Y	320	268	0	64	1	65
							352	9									
08	58063	X	-0-	-0-	-58063	-0-					Y	1	32	0	17	1	17
09	45330	X	6927	-0-	-38403	-0-	222	1	6429	2	Y	251	101	0	98	1	69
							276	9									
10	41850	X	29173	-0-	-12677	-0-	946	1	27505	2	Y	656	442	0	210	1	70
							722	9					3	8			

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
05	41788	X	36285	-0-	-5503	-0-	1978	1	34080	2	Y	206	144	0	77	1	11
							227	9									
06	39450	X	33866	-0-	-5584	-0-	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
							102	9									
07	39897	X	26508	-0-	-13389	-0-	914	1	25464	2	Y	118	96	0	23	1	12
							130	9									
08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	1704	1	44434	2	Y	151	88	0	55	1	20
							166	9									
09	36180	X	26486	-0-	-9694	-0-	995	1	25362	2	Y	117	61	0	68	1	8
							129	9									
*10	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	843	1	34053	2	Y	155	129	0	85	1	1
							171	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					-0-
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
10	35061	X	936	-0-	-34125	-0-	29	1	887	2	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79458	X	79458	-0-	-0-	-0-	1904	1	77045	2	Y	463	359	0	181	1	3
							509	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	57722	X	4	-0-	-57718	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					Y	-0-					-0-
09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					Y	-0-					-0-
10	79453	X	1078	-0-	-78375	-0-	34	1	1044	2	Y	-0-					-0-

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
05	60017	X	60017	-0-	-0-	-0-	1432	1	58077	2	Y	462	366	0	198	1	4
							508	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
07	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					1
08	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
09	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-					1
10	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	45434	-0-	-5251	-0-	1002	1	44050	2	Y	347	275	0	120	1	28
							382	9									
06	47520	X	31263	-0-	-16257	-0-	628	1	30326	2	Y	281	223	0	56	1	30
							309	9									
07	49104	X	35707	-0-	-13397	-0-	1222	1	34178	2	Y	279	212	0	49	1	48
							307	9									
08	49104	X	30092	-0-	-19012	-0-	1072	1	28722	2	Y	271	169	0	113	1	37
							298	9									
09	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	2060	1	53847	2	Y	422	206	0	210	1	43
							464	9									
*10	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1558	1	45350	2	Y	265	188	0	89	1	30
							292	9					1	8			

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	8463	-0-	-20274	-0-	396	1	6963	2	Y	1004	831	0	517	1	12
							1104	9									
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	1	2	0	1	1	10
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	2	0			8
08	21638	X	702	-0-	-20936	-0-	21	1	513	2	Y	153	86	0	46	1	29
							168	9									
09	20940	X	3526	-0-	-17414	-0-	104	1	2815	2	Y	552	248	0	270	1	63
							607	9									
10	8463	X	12	-0-	-8451	-0-	1	1	5	2	Y	5	27	0	26	1	12
							6	9					3	8			

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
05	124062	X	119564	-0-	-4498	-0-	2651	1	115383	2	Y	1391	1048	0	434	1	125
							1530	9									
06	120060	X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
							1529	9									
07	125519	X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
							1381	9									
08	125519	X	67312	-0-	-58207	-0-	2386	1	63855	2	Y	974	632	0	415	1	131
							1071	9									
09	117570	X	99101	-0-	-18469	-0-	3552	1	94084	2	Y	1332	643	0	672	1	148
							1465	9									
10	119567	X	89221	-0-	-30346	-0-	2958	1	85401	2	Y	784	575	0	245	1	108
							862	9					4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	28	0	50	1	6
06	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	11	0	7	1	5
							20	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106082	X	79191	-0-	-26891	-0-	1736	1	75717	2	Y	1580	1178	0	467	1	157
							1738	9									
06	100380	X	76121	-0-	-24259	-0-	1492	1	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
							1558	9									
07	86149	X	75122	-0-	-11027	-0-	2554	1	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
							1125	9									
08	86149	X	70038	-0-	-16111	-0-	2553	1	66404	2	Y	983	624	0	402	1	146
							1081	9									
09	79050	X	34956	-0-	-44094	-0-	1223	1	33130	2	Y	548	279	0	298	1	117
							603	9									
*10	89316	X	89316	-0-	-0-	-0-	2935	1	85447	2	Y	849	587	0	291	1	84
							934	9					4	8			

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
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	356	1	6116	2	Y	1137	777	0	389	1	124
							1251	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	148	1	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
							404	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	127	1	3109	2	Y	657	376	0	211	1	98
							723	9									
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	233	1	6145	2	Y	1228	563	0	626	1	137
							1351	9									
*10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	192	1	5595	2	Y	1021	713	0	339	1	101
							1123	9					5	8			

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	395	1	6772	2	Y	1142	763	0	374	1	134
							1256	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61
							474	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	13	0	17	1	32
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	2	Y	734	419	0	251	1	96
							807	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	169	1	4535	2	Y	1267	587	0	635	1	141
							1394	9									
*10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	281	1	8147	2	Y	1436	972	0	444	1	156
							1580	9					5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121644	X	100591	-0-	-21053	-0-	2203	1	95979	2	Y	2190	1619	0	642	1	205
							2409	9									
06	106260	X	93258	-0-	-13002	-0-	1826	1	89423	2	Y	1826	1457	0	395	1	179
							2009	9									
07	109802	X	93047	-0-	-16755	-0-	3156	1	88305	2	Y	1442	1100	0	265	1	256
							1586	9									
08	109802	X	87103	-0-	-22699	-0-	3168	1	82415	2	Y	1382	873	0	566	1	199
							1520	9									
09	102120	X	51335	-0-	-50785	-0-	1795	1	48452	2	Y	989	474	0	534	1	180
							1088	9									
10	100595	X	97769	-0-	-2826	-0-	3196	1	92966	2	Y	1461	1003	0	474	1	158
							1607	9					6	8			

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
05	119164	X	96134	-0-	-23030	-0-	2095	1	91508	2	Y	2301	1700	0	673	1	220
							2531	9									
06	106440	X	93598	-0-	-12842	-0-	1832	1	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180
							2010	9									
07	103757	X	91909	-0-	-11848	-0-	3123	1	87370	2	Y	1287	990	0	233	1	244
							1416	9									
08	101556	X	85151	-0-	-16405	-0-	3091	1	80411	2	Y	1499	935	0	596	1	212
							1649	9									
09	93990	X	52760	-0-	-41230	-0-	1841	1	49761	2	Y	1053	505	0	574	1	186
							1158	9									
*10	97440	X	97440	-0-	-0-	-0-	3184	1	92651	2	Y	1459	1005	0	476	1	157
							1605	9					7	8			

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	2761	1	47590	2	Y	1035	701	0	364	1	102
							1139	9									
06	47259	X	47259	-0-	-0-	-0-	3045	1	43283	2	Y	846	490	0	351	1	107
							931	9									
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1557	1	43552	2	Y	826	639	0	168	1	126
							909	9									
08	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	1576	1	40959	2	Y	486	302	0	240	1	70
							535	9									
09	40230	X	40168	-0-	-62	-0-	1440	1	38047	2	Y	619	290	0	311	1	88
							681	9									
10	41571	X	11947	-0-	-29624	-0-	377	1	11328	2	Y	220	183	0	107	1	15
							242	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108283	X	104178	-0-	-4105	-0-	5541	1	95514	2	Y	2839	1934	0	1014	1	278
							3123	9									
06	102600	X	94934	-0-	-7666	-0-	6076	1	86353	2	Y	2277	1322	0	947	1	286
							2505	9									
07	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	3157	1	88336	2	Y	2318	1773	0	459	1	372
							2550	9									
08	89845	X	89845	-0-	-0-	-0-	3236	1	84120	2	Y	2263	1354	0	968	1	313
							2489	9									
09	76620	X	48926	-0-	-27694	-0-	1809	1	45778	2	Y	1217	707	0	744	1	79
							1339	9									
*10	86133	X	86133	-0-	-0-	-0-	2767	1	80104	2	Y	2965	1928	0	817	1	292
							3262	9					7	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	13886	-0-	-6295	-0-	500	1	11447	2	Y	1763	1340	0	428	1	166
							1939	9									
06	18840	X	7524	-0-	-11316	-0-	435	1	5997	2	Y	993	872	0	209	1	78
							1092	9									
07	15996	X	14123	-0-	-1873	-0-	612	1	11593	2	Y	1744	1497	0	162	1	163
							1918	9									
08	14880	X	13090	-0-	-1790	-0-	641	1	10518	2	Y	1755	1342	0	400	1	176
							1931	9									
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	1875	1	9226	2	Y	1661	1307	0	303	1	227
							1827	9									
10	14136	X	13239	-0-	-897	-0-	980	1	10479	2	Y	1618	1450	0	169	1	226
							1780	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	20011	-0-	-7455	-0-	760	1	17353	2	Y	1725	1340	0	439	1	147
							1898	9									
06	24150	X	17983	-0-	-6167	-0-	1183	1	14953	2	Y	1679	1417	0	300	1	109
							1847	9									
07	23932	X	14360	-0-	-9572	-0-	629	1	11920	2	Y	1646	1416	0	148	1	191
							1811	9									
08	23932	X	14299	-0-	-9633	-0-	705	1	11547	2	Y	1861	1426	0	420	1	206
							2047	9									
09	23160	X	13652	-0-	-9508	-0-	2011	1	9935	2	Y	1551	1245	0	292	1	220
							1706	9									
10	20026	X	14088	-0-	-5938	-0-	1050	1	11258	2	Y	1618	1437	0	171	1	230
							1780	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	23522	-0-	-9958	-0-	865	1	19754	2	Y	2639	2008	0	620	1	262
							2903	9									
06	28950	X	20916	-0-	-8034	-0-	1334	1	16867	2	Y	2468	2070	0	463	1	197
							2715	9									
07	25017	X	21587	-0-	-3430	-0-	944	1	17900	2	Y	2494	2140	0	229	1	322
							2743	9									
08	23932	X	20812	-0-	-3120	-0-	1037	1	16961	2	Y	2558	2000	0	609	1	271
							2814	9									
09	22770	X	20082	-0-	-2688	-0-	2983	1	14569	2	Y	2300	1827	0	424	1	320
							2530	9									
10	23529	X	21359	-0-	-2170	-0-	1590	1	16969	2	Y	2545	2291	0	256	1	318
							2800	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10	1	2
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					2
07	10943	X	2556	-0-	-8387	-0-	75	1	2139	2	Y	311	229	0	35	1	49
							342	9									
08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	380	1	9962	2	Y	738	426	0	281	1	80
							812	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6487	2	Y	441	225	0	246	1	50
							485	9									
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	198	1	5757	2	Y	403	279	0	129	1	43
							443	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26	1	4
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					4
07	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1015	1	28410	2	Y	1548	1111	0	260	1	181
							1703	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	940	1	24532	2	Y	1331	786	0	559	1	167
							1464	9									
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	788	1	20759	2	Y	1380	665	0	718	1	164
							1518	9									
10	25978	X	21611	-0-	-4367	-0-	670	1	19481	2	Y	1327	918	0	430	1	137
							1460	9					6	8			

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

05	45964	X	45964	-0-	-0-	-0-	2447	1	42182	2	Y	1214	828	0	440	1	126
							1335	9									
06	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	2728	1	38709	2	Y	982	571	0	415	1	122
							1080	9									
07	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1308	1	36572	2	Y	707	541	0	159	1	129
							778	9									
08	40253	X	40253	-0-	-0-	-0-	1453	1	37575	2	Y	1114	661	0	446	1	136
							1225	9									
09	37740	X	31043	-0-	-6697	-0-	1147	1	29238	2	Y	598	321	0	369	1	44
							658	9									
10	38998	X	109	-0-	-38889	-0-	3	1	91	2	Y	14	30	0	14	1	14
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

05	123039	X	86337	-0-	-36702	-0-	1898	1	82702	2	Y	1579	1180	0	471	1	155
							1737	9									
06	109470	X	80175	-0-	-29295	-0-	1573	1	77051	2	Y	1410	1121	0	305	1	139
							1551	9									
07	96317	X	79446	-0-	-16871	-0-	2701	1	75578	2	Y	1061	817	0	185	1	198
							1167	9									
08	96317	X	75853	-0-	-20464	-0-	2765	1	71879	2	Y	1099	691	0	446	1	160
							1209	9									
09	87690	X	68792	-0-	-18898	-0-	2472	1	65192	2	Y	1025	508	0	545	1	132
							1128	9									
10	86335	X	51852	-0-	-34483	-0-	1727	1	49340	2	Y	714	512	0	218	1	112
							785	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

05	103943	X	75869	-0-	-28074	-0-	1662	1	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
							1793	9									
06	93120	X	70500	-0-	-22620	-0-	1380	1	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
							1531	9									
07	84537	X	70198	-0-	-14339	-0-	2380	1	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
							1239	9									
08	84537	X	63291	-0-	-21246	-0-	2301	1	60053	2	Y	852	552	0	367	1	132
							937	9									
09	77190	X	67160	-0-	-10030	-0-	2406	1	63603	2	Y	1046	512	0	536	1	130
							1151	9									
10	75857	X	59366	-0-	-16491	-0-	1973	1	56344	2	Y	954	654	0	290	1	136
							1049	9					4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184946 X	159048	-0-	-25898	-0-	3530	1	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
						1634	9									
06	168360 X	149359	-0-	-19001	-0-	2957	1	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
						1533	9									
07	166501 X	148694	-0-	-17807	-0-	5083	1	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
						1409	9									
08	166501 X	142373	-0-	-24128	-0-	5224	1	135770	2	Y	1254	783	0	516	1	178
						1379	9									
09	161100 X	133981	-0-	-27119	-0-	4838	1	127877	2	Y	1151	571	0	612	1	146
						1266	9									
10	159061 X	140527	-0-	-18534	-0-	4633	1	134661	2	Y	1121	775	0	362	1	125
						1233	9					5	8			

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

05	117335 X	86273	-0-	-31062	-0-	1892	1	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
						1954	9									
06	92430 X	78685	-0-	-13745	-0-	1542	1	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
						1607	9									
07	DLQ G-10	78437	-0-	78437	78437	2661	1	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
						1320	9									
08	DLQ G-10	74460	-0-	74460	152897	2712	1	70515	2	Y	1121	1167	1			165
						1233	9									
09	242223 X	89326	-0-	-152897	-0-	3163	1	84887	2	Y	1160	562	0	609	1	154
						1276	9									
10	86273 X	68653	-0-	-17620	-0-	2282	1	65489	2	Y	802	560	0	276	1	116
						882	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

05	117118 X	88364	-0-	-28754	-0-	1937	1	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
						2008	9									
06	107340 X	82111	-0-	-25229	-0-	1607	1	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
						1769	9									
07	97371 X	81213	-0-	-16158	-0-	2753	1	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229
						1428	9									
08	97371 X	77196	-0-	-20175	-0-	2809	1	73031	2	Y	1233	778	0	504	1	180
						1356	9									
09	89520 X	71583	-0-	-17937	-0-	2565	1	67769	2	Y	1135	565	0	604	1	146
						1249	9									
10	88350 X	50900	-0-	-37450	-0-	1710	1	48174	2	Y	924	631	0	278	1	158
						1016	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

05	92814 X	78402	-0-	-14412	-0-	1733	1	75315	2	Y	1231	928	0	386	1	109
						1354	9									
06	84540 X	69683	-0-	-14857	-0-	1372	1	67230	2	Y	983	782	0	214	1	96
						1081	9									
07	79856 X	67905	-0-	-11951	-0-	2314	1	64742	2	Y	772	589	0	142	1	137
						849	9									
08	78399 X	64381	-0-	-14018	-0-	2356	1	61243	2	Y	711	743	1			105
						782	9									
09	75870 X	61358	-0-	-14512	-0-	2207	1	58428	2	Y	657	328	0	350	1	84
						723	9									
10	78399 X	61495	-0-	-16904	-0-	2021	1	58803	2	Y	610	424	0	199	1	68
						671	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112499	X	90359	-0-	-22140	-0-	1995	1	86773	2	Y	1446	1076	0	442	1	128
							1591	9									
06	104670	X	81656	-0-	-23014	-0-	1608	1	78772	2	Y	1160	923	0	252	1	113
							1276	9									
07	97650	X	80022	-0-	-17628	-0-	2727	1	76292	2	Y	912	695	0	168	1	162
							1003	9									
08	90365	X	76167	-0-	-14198	-0-	2787	1	72452	2	Y	844	535	0	347	1	124
							928	9									
09	87450	X	72365	-0-	-15085	-0-	2603	1	68904	2	Y	780	389	0	415	1	100
							858	9									
10	90365	X	74838	-0-	-15527	-0-	2458	1	71521	2	Y	781	540	0	251	1	87
							859	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89745	X	76675	-0-	-13070	-0-	1694	1	73547	2	Y	1304	982	0	404	1	119
							1434	9									
06	84180	X	69011	-0-	-15169	-0-	1357	1	66476	2	Y	1071	853	0	233	1	104
							1178	9									
07	77965	X	67493	-0-	-10472	-0-	2295	1	64220	2	Y	889	677	0	161	1	155
							978	9									
08	76663	X	65071	-0-	-11592	-0-	2378	1	61789	2	Y	822	519	0	338	1	120
							904	9									
09	74190	X	62176	-0-	-12014	-0-	2233	1	59105	2	Y	762	379	0	406	1	97
							838	9									
10	76663	X	64807	-0-	-11856	-0-	2127	1	61873	2	Y	734	509	0	238	1	81
							807	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129797	X	119669	-0-	-10128	-0-	2681	1	116205	2	Y	712	583	0	285	1	39
							783	9									
06	118710	X	103006	-0-	-15704	-0-	2053	1	100536	2	Y	379	300	0	80	1	38
							417	9									
07	107725	X	99004	-0-	-8721	-0-	3404	1	95231	2	Y	335	255	0	60	1	58
							369	9									
08	119660	X	78649	-0-	-41011	-0-	2858	1	75470	2	Y	292	185	0	123	1	42
							321	9									
09	115800	X	27564	-0-	-88236	-0-	912	1	26414	2	Y	216	96	0	93	1	69
							238	9									
10	119660	X	119196	-0-	-464	-0-	3920	1	114257	2	Y	926	614	0	291	1	86
							1019	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133021	X	118839	-0-	-14182	-0-	2632	1	114352	2	Y	1686	1263	0	539	1	141
							1855	9									
06	121080	X	103845	-0-	-17235	-0-	2048	1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
							1494	9									
07	112096	X	100861	-0-	-11235	-0-	3451	1	96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
							857	9									
08	118854	X	78594	-0-	-40260	-0-	2850	1	75327	2	Y	379	275	0	182	1	70
							417	9									
09	115020	X	24542	-0-	-90478	-0-	817	1	23551	2	Y	158	87	0	77	1	64
							174	9									
10	118854	X	100292	-0-	-18562	-0-	3285	1	95659	2	Y	1225	802	0	368	1	116
							1348	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143530	X	123238	-0-	-20292	-0-	2731	1	118670	2	Y	1670	1245	0	494	1	140
							1837	9									
06	129930	X	109223	-0-	-20707	-0-	2162	1	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
							1236	9									
07	113646	X	98908	-0-	-14738	-0-	3389	1	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
							708	9									
08	123225	X	76856	-0-	-46369	-0-	2786	1	73542	2	Y	480	322	0	211	1	77
							528	9									
09	119250	X	31260	-0-	-87990	-0-	1033	1	29785	2	Y	402	184	0	186	1	109
							442	9									
10	123225	X	116981	-0-	-6244	-0-	3842	1	111925	2	Y	1104	745	0	354	1	109
							1214	9					5	8			

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

05	136927	X	107865	-0-	-29062	-0-	2419	1	104600	2	Y	769	530	0	183	1	60
							846	9									
06	123750	X	97966	-0-	-25784	-0-	1950	1	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
							548	9									
07	115041	X	78175	-0-	-36866	-0-	2685	1	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
							397	9									
08	115041	X	94395	-0-	-20646	-0-	3495	1	90478	2	Y	384	242	0	153	1	54
							422	9									
09	104400	X	37032	-0-	-67368	-0-	1395	1	35480	2	Y	143	80	0	85	1	32
							157	9									
10	107880	X	87325	-0-	-20555	-0-	2886	1	84032	2	Y	370	247	0	116	1	38
							407	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

05	133393	X	108182	-0-	-25211	-0-	2426	1	105251	2	Y	459	322	0	113	1	35
							505	9									
06	121170	X	91075	-0-	-30095	-0-	1810	1	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
							452	9									
07	124558	X	77841	-0-	-46717	-0-	2678	1	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50
							284	9									
08	124558	X	103151	-0-	-21407	-0-	3820	1	99031	2	Y	273	174	0	110	1	39
							300	9									
09	104700	X	92431	-0-	-12269	-0-	3373	1	88802	2	Y	233	116	0	124	1	32
							256	9									
10	108190	X	85705	-0-	-22485	-0-	2840	1	82598	2	Y	243	168	0	78	1	28
							267	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

05	124651	X	114643	-0-	-10008	-0-	2586	1	111424	2	Y	575	401	0	145	1	42
							633	9									
06	122820	X	106937	-0-	-15883	-0-	2133	1	104418	2	Y	351	280	0	77	1	36
							386	9									
07	126914	X	84769	-0-	-42145	-0-	2916	1	81569	2	Y	258	197	0	51	1	46
							284	9									
08	126914	X	93063	-0-	-33851	-0-	3467	1	89274	2	Y	293	183	0	115	1	41
							322	9									
09	110940	X	91645	-0-	-19295	-0-	3348	1	88041	2	Y	233	118	0	126	1	30
							256	9									
10	114638	X	82179	-0-	-32459	-0-	2722	1	79193	2	Y	240	165	0	77	1	27
							264	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124062	X	106036	-0-	-18026	-0-	2359	1	102771	2	Y	824	598	0	236	1	74
							906	9									
06	120060	X	87407	-0-	-32653	-0-	1735	1	84949	2	Y	657	522	0	142	1	67
							723	9									
07	117955	X	95260	-0-	-22695	-0-	3265	1	91364	2	Y	574	438	0	104	1	99
							631	9									
08	117955	X	91853	-0-	-26102	-0-	3381	1	87904	2	Y	516	326	0	212	1	77
							568	9									
09	107220	X	26639	-0-	-80581	-0-	1001	1	25467	2	Y	155	93	0	105	1	34
							171	9									
10	106051	X	79623	-0-	-26428	-0-	2626	1	76439	2	Y	507	338	0	150	1	51
							558	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103571	X	86127	-0-	-17444	-0-	1885	1	82104	2	Y	1944	1405	0	548	1	183
							2138	9									
06	92940	X	57229	-0-	-35711	-0-	1135	1	54677	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
							1417	9									
07	103287	X	103287	-0-	-0-	-0-	3511	1	98223	2	Y	1412	1073	0	252	1	212
							1553	9									
08	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	3560	1	92730	2	Y	1281	792	0	523	1	178
							1409	9									
09	87960	X	85692	-0-	-2268	-0-	3082	1	81377	2	Y	1121	558	0	600	1	141
							1233	9									
10	103292	X	82513	-0-	-20779	-0-	2701	1	78567	2	Y	1132	782	0	359	1	128
							1245	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87513	X	66464	-0-	-21049	-0-	1456	1	63434	2	Y	1431	1034	0	403	1	135
							1574	9									
06	79530	X	46862	-0-	-32668	-0-	926	1	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91
							1048	9									
07	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	2953	1	82591	2	Y	1106	846	0	193	1	158
							1217	9									
08	77945	X	77945	-0-	-0-	-0-	2843	1	74143	2	Y	872	905	1			125
							959	9									
09	67770	X	67690	-0-	-80	-0-	2439	1	64390	2	Y	783	391	0	418	1	99
							861	9									
10	86769	X	64877	-0-	-21892	-0-	2127	1	61904	2	Y	769	532	0	246	1	87
							846	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143716	X	131196	-0-	-12520	-0-	2885	1	125541	2	Y	2518	1826	0	717	1	226
							2770	9									
06	139080	X	119414	-0-	-19666	-0-	2345	1	114910	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
							2159	9									
07	142290	X	111573	-0-	-30717	-0-	3791	1	106062	2	Y	1564	1192	0	289	1	277
							1720	9									
08	142290	X	113919	-0-	-28371	-0-	4161	1	108124	2	Y	1485	938	0	607	1	217
							1634	9									
09	137700	X	92378	-0-	-45322	-0-	3320	1	87597	2	Y	1328	663	0	708	1	174
							1461	9									
10	131192	X	90659	-0-	-40533	-0-	2963	1	86232	2	Y	1331	920	0	428	1	152
							1464	9					5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	3105	1	135205	2	Y	3040	2205	0	873	1	275
							3344	9									
06	134460	X	130150	-0-	-4310	-0-	2549	1	124860	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
							2741	9									
07	138942	X	127653	-0-	-11289	-0-	4328	1	121089	2	Y	2033	1548	0	375	1	356
							2236	9									
08	138942	X	129581	-0-	-9361	-0-	4725	1	122797	2	Y	1872	1185	0	769	1	274
							2059	9									
09	134460	X	112728	-0-	-21732	-0-	4046	1	106845	2	Y	1670	835	0	893	1	216
							1837	9									
10	138942	X	110768	-0-	-28174	-0-	3630	1	105578	2	Y	1418	1000	0	477	1	150
							1560	9					7	8			

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135377	X	104265	-0-	-31112	-0-	2297	1	100061	2	Y	1734	1270	0	501	1	164
							1907	9									
06	118290	X	94154	-0-	-24136	-0-	1851	1	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
							1632	9									
07	118110	X	59803	-0-	-58307	-0-	2029	1	56879	2	Y	814	642	0	112	1	207
							895	9									
08	118110	X	101530	-0-	-16580	-0-	3702	1	96358	2	Y	1336	825	0	537	1	181
							1470	9									
09	107130	X	90397	-0-	-16733	-0-	3254	1	85920	2	Y	1112	556	0	596	1	141
							1223	9									
10	104253	X	93055	-0-	-11198	-0-	3056	1	88834	2	Y	1059	732	0	345	1	119
							1165	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99169	X	80626	-0-	-18543	-0-	1794	1	78181	2	Y	592	461	0	192	1	60
							651	9									
06	90270	X	75071	-0-	-15199	-0-	1490	1	72984	2	Y	543	432	0	117	1	54
							597	9									
07	88226	X	51111	-0-	-37115	-0-	1744	1	48913	2	Y	413	308	0	52	1	107
							454	9									
08	88226	X	81753	-0-	-6473	-0-	2987	1	77777	2	Y	899	534	0	347	1	125
							989	9									
09	81180	X	73404	-0-	-7776	-0-	2640	1	69762	2	Y	911	442	0	482	1	112
							1002	9									
10	80631	X	77948	-0-	-2683	-0-	2562	1	74410	2	Y	887	613	0	288	1	94
							976	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98549	X	73773	-0-	-24776	-0-	1644	1	71533	2	Y	542	432	0	203	1	55
							596	9									
06	89910	X	67393	-0-	-22517	-0-	1333	1	65317	2	Y	675	528	0	137	1	65
							743	9									
07	84785	X	66075	-0-	-18710	-0-	2256	1	63113	2	Y	642	485	0	114	1	108
							706	9									
08	73780	X	62854	-0-	-10926	-0-	2299	1	59752	2	Y	730	734	1			104
							803	9									
09	71400	X	63977	-0-	-7423	-0-	2296	1	60745	2	Y	851	412	0	442	1	101
							936	9									
10	73780	X	56592	-0-	-17188	-0-	1839	1	53908	2	Y	768	534	0	265	1	67
							845	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106640	X	87744	-0-	-18896	-0-	1933	1	84131	2	Y	1527	1141	0	463	1	139
							1680	9									
06	94530	X	79229	-0-	-15301	-0-	1558	1	76294	2	Y	1252	997	0	272	1	122
							1377	9									
07	91419	X	74599	-0-	-16820	-0-	2540	1	71078	2	Y	892	681	0	164	1	169
							981	9									
08	91419	X	72875	-0-	-18544	-0-	2662	1	69200	2	Y	921	581	0	375	1	134
							1013	9									
09	88470	X	66520	-0-	-21950	-0-	2405	1	63237	2	Y	798	405	0	433	1	94
							878	9									
10	87730	X	41061	-0-	-46669	-0-	1328	1	39097	2	Y	578	408	0	206	1	55
							636	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

05	106237	X	88721	-0-	-17516	-0-	1952	1	84909	2	Y	1691	1261	0	512	1	155
							1860	9									
06	102810	X	78407	-0-	-24403	-0-	1536	1	75354	2	Y	1379	1097	0	301	1	136
							1517	9									
07	95418	X	78706	-0-	-16712	-0-	2672	1	74752	2	Y	1165	886	0	211	1	204
							1282	9									
08	89745	X	74372	-0-	-15373	-0-	2710	1	70443	2	Y	1108	698	0	453	1	161
							1219	9									
09	86850	X	73049	-0-	-13801	-0-	2621	1	69315	2	Y	1012	505	0	539	1	129
							1113	9									
10	88722	X	52210	-0-	-36512	-0-	1677	1	49751	2	Y	711	509	0	270	1	57
							782	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

05	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	2444	1	107280	2	Y	983	722	0	266	1	96
							1081	9									
06	111357	X	111357	-0-	-0-	-0-	2210	1	108259	2	Y	807	643	0	177	1	83
							888	9									
07	109591	X	109591	-0-	-0-	-0-	3755	1	105059	2	Y	706	538	0	130	1	121
							777	9									
08	104223	X	104223	-0-	-0-	-0-	3836	1	99699	2	Y	625	397	0	259	1	90
							688	9									
09	104320	X	104320	-0-	-0-	-0-	3781	1	99946	2	Y	539	270	0	285	1	74
							593	9									
*10	102435	X	102435	-0-	-0-	-0-	3382	1	98361	2	Y	629	432	0	201	1	68
							692	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

05	162998	X	141604	-0-	-21394	-0-	3162	1	137048	2	Y	1267	885	0	310	1	94
							1394	9									
06	148680	X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645	0	177	1	80
							889	9									
07	128588	X	117188	-0-	-11400	-0-	4020	1	112475	2	Y	630	482	0	116	1	112
							693	9									
08	141608	X	111941	-0-	-29667	-0-	4126	1	107229	2	Y	533	341	0	224	1	80
							586	9									
09	137040	X	110125	-0-	-26915	-0-	3998	1	105628	2	Y	454	231	0	245	1	58
							499	9									
10	141608	X	107487	-0-	-34121	-0-	3557	1	103479	2	Y	410	285	0	134	1	47
							451	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117435	X	117435	-0-	-0-	-0-	2614	1	113731	2	Y	991	742	0	307	1	74
							1090	9									
06	104492	X	104492	-0-	-0-	-0-	2074	1	101578	2	Y	764	601	0	159	1	78
							840	9									
07	103669	X	103669	-0-	-0-	-0-	3541	1	99080	2	Y	953	721	0	165	1	145
							1048	9									
08	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	3655	1	94971	2	Y	643	410	0	284	1	94
							707	9									
09	100319	X	100319	-0-	-0-	-0-	3636	1	96086	2	Y	543	276	0	292	1	69
							597	9									
*10	97773	X	97773	-0-	-0-	-0-	3231	1	93993	2	Y	499	347	0	163	1	56
							549	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123473	X	89036	-0-	-34437	-0-	1952	1	84984	2	Y	1909	1381	0	541	1	179
							2100	9									
06	106680	X	81193	-0-	-25487	-0-	1590	1	77837	2	Y	1605	1277	0	348	1	159
							1766	9									
07	102734	X	79851	-0-	-22883	-0-	2708	1	75758	2	Y	1259	960	0	231	1	227
							1385	9									
08	102734	X	77726	-0-	-25008	-0-	2834	1	73519	2	Y	1248	786	0	507	1	182
							1373	9									
09	89970	X	71936	-0-	-18034	-0-	2593	1	68156	2	Y	1079	542	0	580	1	139
							1187	9									
10	89032	X	68455	-0-	-20577	-0-	2239	1	65047	2	Y	1063	734	0	341	1	123
							1169	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	2695	1	117381	2	Y	1951	1410	0	550	1	185
							2146	9									
06	106860	X	95863	-0-	-10997	-0-	1886	1	92177	2	Y	1636	1304	0	355	1	162
							1800	9									
07	118854	X	105529	-0-	-13325	-0-	3596	1	100551	2	Y	1256	959	0	231	1	228
							1382	9									
08	122233	X	76182	-0-	-46051	-0-	2779	1	72081	2	Y	1202	761	0	492	1	177
							1322	9									
09	118290	X	68851	-0-	-49439	-0-	2481	1	65208	2	Y	1056	529	0	566	1	138
							1162	9									
10	122233	X	64892	-0-	-57341	-0-	2117	1	61585	2	Y	1082	746	0	345	1	125
							1190	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117366	X	76537	-0-	-40829	-0-	1675	1	72935	2	Y	1752	1268	0	491	1	165
							1927	9									
06	113670	X	67953	-0-	-45717	-0-	1329	1	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
							1566	9									
07	112840	X	65374	-0-	-47466	-0-	2215	1	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
							1195	9									
08	89156	X	61973	-0-	-27183	-0-	2254	1	58536	2	Y	1075	678	0	437	1	158
							1183	9									
09	78390	X	74202	-0-	-4188	-0-	2678	1	70878	2	Y	587	339	0	349	1	57
							646	9									
10	76539	X	69028	-0-	-7511	-0-	2261	1	65856	2	Y	828	554	0	236	1	94
							911	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	17351	-0-	-6519	-0-	869	1	14896	2	Y	1442	1023	0	561	1	97
							1586	9									
06	23100	X	4643	-0-	-18457	-0-	262	1	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
							384	9									
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
08	20677	X	40	-0-	-20637	-0-	1	1	37	2	Y	2	6	0	16	1	9
							2	9									
09	16800	X	30	-0-	-16770	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	17360	X	442	-0-	-16918	-0-	10	1	291	2	Y	128	85	0	22	1	28
							141	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	6432	-0-	-8355	-0-	312	1	5382	2	Y	671	497	0	281	1	36
							738	9									
06	14310	X	1788	-0-	-12522	-0-	98	1	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
							193	9									
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
08	11346	X	33	-0-	-11313	-0-	1	1	20	2	Y	11	9	0	11	1	5
							12	9									
09	10980	X	6822	-0-	-4158	-0-	201	1	5562	2	Y	963	399	0	401	1	168
							1059	9									
*10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	419	1	12201	2	Y	2288	1529	0	701	1	218
							2517	9					8	8			

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80792	X	80792	-0-	-0-	-0-	1767	1	76954	2	Y	1883	1361	0	522	1	184
							2071	9									
06	92340	X	73482	-0-	-18858	-0-	1434	1	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
							1792	9									
07	95418	X	39007	-0-	-56411	-0-	1327	1	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139
							755	9									
08	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	1	68	0	36	1	36
09	83790	X	46112	-0-	-37678	-0-	1537	1	43244	2	Y	1210	507	0	553	1	186
							1331	9									
10	80786	X	75685	-0-	-5101	-0-	2463	1	71518	2	Y	1549	1066	0	503	1	160
							1704	9					6	8			

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	417	1	7237	2	Y	957	655	0	323	1	27
							1053	9									
06	9600	X	562	-0-	-9038	-0-	31	1	473	2	Y	53	37	0	33	1	10
							58	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	6
08	8711	X	45	-0-	-8666	-0-	1	1	41	2	Y	3	2	0	4	1	3
							3	9									
*09	8430	X	9	-0-	-8421	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
*10	8711	X	1169	-0-	-7542	-0-	31	1	875	2	Y	239	153	0	44	1	45
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	2194	1	95580	2	Y	2709	1962	0	768	1	249
							2980	9									
06	123480	X	95271	-0-	-28209	-0-	1855	1	90904	2	Y	2284	1819	0	488	1	226
							2512	9									
07	116560	X	63760	-0-	-52800	-0-	2165	1	60250	2	Y	1223	986	0	255	1	208
							1345	9									
08	115413	X	195	-0-	-115218	-0-	8	1	183	2	Y	4	101	0	57	1	54
							4	9									
09	103470	X	-0-	-0-	-103470	-0-					Y	1	22	0	7	1	26
10	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	20

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95984	X	95984	-0-	-0-	-0-	2117	1	91954	2	Y	1739	1269	0	500	1	146
							1913	9									
06	89010	X	89010	-0-	-0-	-0-	1754	1	85874	2	Y	1256	1004	0	271	1	127
							1382	9									
07	114948	X	86688	-0-	-28260	-0-	2947	1	82454	2	Y	1170	888	0	211	1	198
							1287	9									
08	114948	X	83906	-0-	-31042	-0-	3070	1	79615	2	Y	1110	695	0	451	1	162
							1221	9									
09	99570	X	79155	-0-	-20415	-0-	2848	1	75216	2	Y	992	495	0	531	1	128
							1091	9									
10	95976	X	74724	-0-	-21252	-0-	2443	1	71080	2	Y	1092	747	0	343	1	126
							1201	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93350	X	93350	-0-	-0-	-0-	2022	1	88504	2	Y	2567	1848	0	702	1	261
							2824	9									
06	114720	X	89854	-0-	-24866	-0-	1748	1	85564	2	Y	2311	1840	0	504	1	228
							2542	9									
07	106268	X	57887	-0-	-48381	-0-	1965	1	54676	2	Y	1133	918	0	241	1	202
							1246	9									
08	106268	X	157	-0-	-106111	-0-	6	1	148	2	Y	3	99	0	54	1	52
							3	9									
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-	21	0	7	1	24
10	93341	X	54858	-0-	-38483	-0-	1812	1	51174	2	Y	1702	1063	0	421	1	242
							1872	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155868	X	72246	-0-	-83622	-0-	1574	1	68675	2	Y	1815	1311	0	503	1	167
							1997	9									
06	91050	X	57672	-0-	-33378	-0-	1124	1	55035	2	Y	1375	1103	0	301	1	138
							1513	9									
07	84072	X	43103	-0-	-40969	-0-	1465	1	40757	2	Y	801	645	0	164	1	130
							881	9									
08	84072	X	30766	-0-	-53306	-0-	1196	1	28722	2	Y	771	492	0	254	1	155
							848	9									
09	69930	X	58345	-0-	-11585	-0-	2133	1	54913	2	Y	1181	584	0	666	1	86
							1299	9									
10	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	1	41	0	25	1	20
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36797	X	11998	-0-	-24799	-0-	597	1	10339	2	Y	965	648	0	338	1	102
							1062	9									
06	7020	X	2230	-0-	-4790	-0-	121	1	1820	2	Y	263	193	0	146	1	26
							289	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	7	0	4	1	15
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	3	0	8	1	4
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	0	1	1	3
10	11997	X	237	-0-	-11760	-0-	6	1	190	2	Y	37	20	0	15	1	5
							41	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	10900	-0-	-23355	-0-	528	1	9103	2	Y	1154	816	0	446	1	101
							1269	9									
06	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	563	1	8000	2	Y	978	553	0	394	1	132
							1076	9									
07	12214	X	4304	-0-	-7910	-0-	127	1	3582	2	Y	541	428	0	87	1	158
							595	9									
08	12214	X	1824	-0-	-10390	-0-	53	1	1493	2	Y	253	171	0	214	1	26
							278	9									
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	12	0	8	1	6
10	10912	X	8272	-0-	-2640	-0-	228	1	6619	2	Y	1295	822	0	353	1	125
							1425	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	10690	-0-	-23565	-0-	504	1	8728	2	Y	1325	843	0	370	1	120
							1458	9									
06	15510	X	9596	-0-	-5914	-0-	551	1	7789	2	Y	1142	652	0	459	1	151
							1256	9									
07	13516	X	3870	-0-	-9646	-0-	115	1	3226	2	Y	481	396	0	98	1	138
							529	9									
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	27	0	96	1	15
09	10350	X	14	-0-	-10336	-0-	1	1	12	2	Y	1	7	0	4	1	5
							1	9									
*10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	302	1	8749	2	Y	1763	1116	0	487	1	162
							1939	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74957	X	74957	-0-	-0-	-0-	3996	1	68869	2	Y	1902	1304	0	691	1	172
							2092	9									
06	68526	X	68526	-0-	-0-	-0-	4396	1	62516	2	Y	1467	855	0	600	1	184
							1614	9									
07	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	2253	1	63029	2	Y	1531	1181	0	302	1	232
							1684	9									
08	63592	X	63592	-0-	-0-	-0-	2301	1	59817	2	Y	1340	1392	1			180
							1474	9									
09	34430	X	34430	-0-	-0-	-0-	1281	1	32413	2	Y	669	388	0	414	1	47
							736	9									
*10	69107	X	69107	-0-	-0-	-0-	2220	1	64569	2	Y	2107	1371	0	583	1	194
							2318	9					6	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125023	X	55372	-0-	-69651	-0-	1221 1112	1 9	53039	2	Y	1011	735	0	285	1	95
06	64740	X	49591	-0-	-15149	-0-	976 922	1 9	47693	2	Y	838	668	0	181	1	84
07	66898	X	29217	-0-	-37681	-0-	999 420	1 9	27798	2	Y	382	317	0	75	1	74
08	66898	X	24196	-0-	-42702	-0-	945 547	1 9	22704	2	Y	497	314	0	160	1	97
09	54150	X	49433	-0-	-4717	-0-	1780 875	1 9	46778	2	Y	795	373	0	426	1	93
10	55366	X	45409	-0-	-9957	-0-	1474 1053	1 9	42882	2	Y	957	649 3	0 8	297	1	101

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146010	X	57921	-0-	-88089	-0-	1272 1326	1 9	55323	2	Y	1205	873	0	344	1	112
06	68670	X	51652	-0-	-17018	-0-	1011 1124	1 9	49517	2	Y	1022	812	0	221	1	101
07	70959	X	29338	-0-	-41621	-0-	1000 512	1 9	27826	2	Y	465	386	0	91	1	89
08	70959	X	22393	-0-	-48566	-0-	873 559	1 9	20961	2	Y	508	327	0	167	1	103
09	61620	X	47064	-0-	-14556	-0-	1688 991	1 9	44385	2	Y	901	420	0	474	1	110
10	57908	X	46861	-0-	-11047	-0-	1518 1179	1 9	44164	2	Y	1072	729 4	0 8	335	1	114

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	1326	-0-	-27473	-0-	61 285	1 9	980	2	Y	259	107	0	34	1	125
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	482 1213	1 9	6856	2	Y	1103	623	0	463	1	142
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	239 1100	1 9	6675	2	Y	1000	774	0	199	1	169
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	264 1086	1 9	6799	2	Y	987	592	0	422	1	142
09	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	213 1021	1 9	5581	2	Y	928	459	0	500	1	111
10	8835	X	2382	-0-	-6453	-0-	65 370	1 9	1947	2	Y	336	276 4	0 8	147	1	20

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	1668	-0-	-35687	-0-	79 305	1 9	1284	2	Y	277	146	0	70	1	116
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	488 898	1 9	6969	2	Y	816	466	0	356	1	110
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	253 758	1 9	7086	2	Y	689	532	0	145	1	122
08	8091	X	1818	-0-	-6273	-0-	56 179	1 9	1583	2	Y	163	119	0	142	1	24
09	8340	X	5650	-0-	-2690	-0-	176 757	1 9	4717	2	Y	688	311	0	315	1	86
10	8649	X	7538	-0-	-1111	-0-	222 876	1 9	6440	2	Y	796	538 3	0 8	244	1	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49600	X	877	-0-	-48723	-0-	37	1	579	2	Y	237	57	0	20	1	166
							261	9									
06	12990	X	10436	-0-	-2554	-0-	601	1	8527	2	Y	1189	692	0	513	1	150
							1308	9									
07	13423	X	11973	-0-	-1450	-0-	373	1	10444	2	Y	1051	815	0	206	1	180
							1156	9									
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	437	1	11253	2	Y	1215	721	0	507	1	167
							1337	9									
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	335	1	8800	2	Y	1298	619	0	684	1	162
							1428	9									
10	11966	X	8099	-0-	-3867	-0-	221	1	6417	2	Y	1328	922	0	419	1	143
							1461	9					6	8			

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

05	192200	X	89789	-0-	-102411	-0-	1980	1	86285	2	Y	1385	1065	0	448	1	108
							1524	9									
06	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640	1	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
							1350	9									
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967	1	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
							614	9									
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165	1	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91
							626	9									
09	90960	X	77577	-0-	-13383	-0-	2808	1	74209	2	Y	509	231	0	268	1	101
							560	9									
10	89776	X	83341	-0-	-6435	-0-	2738	1	79528	2	Y	977	662	0	307	1	105
							1075	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

05	143189	X	53576	-0-	-89613	-0-	1184	1	51489	2	Y	821	593	0	234	1	77
							903	9									
06	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019	1	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
							773	9									
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747	1	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
							564	9									
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842	1	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71
							525	9									
09	56940	X	44660	-0-	-12280	-0-	1615	1	42582	2	Y	421	212	0	225	1	55
							463	9									
10	53568	X	43045	-0-	-10523	-0-	1412	1	41104	2	Y	481	329	0	151	1	54
							529	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

05	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	43530	X	803	-0-	-42727	-0-	39	1	548	2	Y	196	106	0	83	1	9
							216	9									
07	7440	X	2004	-0-	-5436	-0-	53	1	1488	2	Y	421	341	0	60	1	29
							463	9									
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	9	0	13	1	7
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	278	141	0	135	1	9
							306	9									
10	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	25	1	737	2	Y	237	140	0	85	1	21
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56699	X	7466	-0-	-49233	-0-	344	1	5894	2	Y	1116	700	0	344	1	203
							1228	9									
06	54870	X	11423	-0-	-43447	-0-	629	1	9101	2	Y	1539	886	0	656	1	200
							1693	9									
07	13919	X	10618	-0-	-3301	-0-	291	1	8136	2	Y	1992	1546	0	355	1	291
							2191	9									
08	13919	X	5718	-0-	-8201	-0-	160	1	4281	2	Y	1161	729	0	586	1	137
							1277	9									
09	13470	X	2815	-0-	-10655	-0-	76	1	1987	2	Y	684	353	0	371	1	97
							752	9									
10	11811	X	5718	-0-	-6093	-0-	158	1	4602	2	Y	871	598	0	288	1	79
							958	9					3	8			

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

05	46686	X	1402	-0-	-45284	-0-	67	1	1171	2	Y	149	182	0	147	1	4
							164	9									
06	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					Y	-0-					4
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0			3
08	14229	X	2967	-0-	-11262	-0-	93	1	2370	2	Y	458	256	0	133	1	72
							504	9									
09	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	137	1	3581	2	Y	815	377	0	414	1	96
							897	9									
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	165	1	4828	2	Y	822	570	0	271	1	74
							904	9					3	8			

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

05	0	W	5228	-0-	5228	128924	248	1	4333	2	Y	588	435	0	233	1	6
							647	9									
06	0	W	1425	-0-	1425	130349	85	1	1099	2	Y	219	119	0	44	1	62
							241	9									
07	0	W	13502	-0-	13502	143851	388	1	10848	2	Y	2060	1558	0	345	1	219
							2266	9									
08	0	W	10110	-0-	10110	153961	324	1	8479	2	Y	1188	724	0	537	1	146
							1307	9									
09	0	W	7593	-0-	7593	161554	241	1	6362	2	Y	900	455	0	489	1	102
							990	9									
10	0	W	6811	-0-	6811	168365	197	1	5722	2	Y	811	561	0	257	1	92
							892	9					3	8			

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

05	0	W	5687	-0-	5687	165132	264	1	4601	2	Y	747	580	0	360	1	13
							822	9									
06	0	W	1147	-0-	1147	166279	59	1	744	2	Y	313	180	0	16	1	130
							344	9									
07	0	W	11714	-0-	11714	177993	328	1	9178	2	Y	2007	1541	0	363	1	233
							2208	9									
08	0	W	8228	-0-	8228	186221	264	1	6895	2	Y	972	605	0	466	1	134
							1069	9									
09	193291	X	7070	-0-	-186221	-0-	232	1	6123	2	Y	650	348	0	372	1	64
							715	9									
10	11718	X	5238	-0-	-6480	-0-	155	1	4489	2	Y	540	365	0	165	1	73
							594	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1377	-0-	1377	114408	58	1	1016	2	Y	275	204	0	110	1	3
							303	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	114408					Y	-0-					3
07	0	W	6149	-0-	6149	120557	191	1	5362	2	Y	542	393	0	91	1	61
							596	9									
08	0	W	8779	-0-	8779	129336	295	1	7682	2	Y	729	423	0	282	1	85
							802	9									
09	136330	X	6994	-0-	-129336	-0-	224	1	5892	2	Y	798	385	0	400	1	98
							878	9									
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178	1	5179	2	Y	774	530	0	253	1	86
							851	9					3	8			

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19505	-0-	19505	321235	748	1	17109	2	Y	1498	1141	0	359	1	124
							1648	9									
06	0	W	15758	-0-	15758	336993	1046	1	13298	2	Y	1285	1082	0	245	1	82
							1414	9									
07	0	W	16128	-0-	16128	353121	739	1	14011	2	Y	1253	1081	0	113	1	141
							1378	9									
08	0	W	15494	-0-	15494	368615	804	1	13243	2	Y	1315	1036	0	300	1	120
							1447	9									
09	383065	X	14450	-0-	-368615	-0-	2241	1	11024	2	Y	1077	865	0	203	1	129
							1185	9									
*10	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1223	1	13021	2	Y	1108	994	0	116	1	127
							1219	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13781	-0-	13781	231549	513	1	11786	2	Y	1347	1002	0	329	1	134
							1482	9									
06	0	W	11496	-0-	11496	243045	742	1	9406	2	Y	1225	1040	0	237	1	82
							1348	9									
07	0	W	9996	-0-	9996	253041	444	1	8409	2	Y	1039	890	0	96	1	135
							1143	9									
*08	261954	X	8913	-0-	-253041	-0-	444	1	7379	2	Y	991	796	0	242	1	88
							1090	9									
*09	14730	X	10251	-0-	-4479	-0-	1563	1	7518	2	Y	1064	834	0	186	1	132
							1170	9									
10	13795	X	10918	-0-	-2877	-0-	830	1	8820	2	Y	1153	1019	0	120	1	146
							1268	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28184	-0-	28184	414341	1091	1	24923	2	Y	1973	1497	0	475	1	174
							2170	9									
06	0	W	22604	-0-	22604	436945	1550	1	19701	2	Y	1230	1046	0	248	1	110
							1353	9									
07	0	W	22723	-0-	22723	459668	1121	1	21238	2	Y	331	295	0	31	1	115
							364	9									
08	0	W	21493	-0-	21493	481161	1204	1	19912	2	Y	343	406	1			52
							377	9									
09	503370	X	22209	-0-	-481161	-0-	3518	1	17226	2	Y	1332	1011	0	221	1	152
							1465	9									
*10	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1875	1	19949	2	Y	1422	1267	0	143	1	164
							1564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	36224	-0-	36224	421608	1320 4753	1 9	30151	2	Y	4321	3281	0	1027	1	375
06	0	W	30443	-0-	30443	452051	1913 4200	1 9	24330	2	Y	3818	3231	0	732	1	230
07	0	W	31077	-0-	31077	483128	1345 4234	1 9	25498	2	Y	3849	3309	0	355	1	415
08	0	W	30098	-0-	30098	513226	1483 4205	1 9	24410	2	Y	3823	2973	0	928	1	337
09	541561	X	28335	-0-	-513226	-0-	4179 3693	1 9	20463	2	Y	3357	2669	0	622	1	403
10	36239	X	30490	-0-	-5749	-0-	2286 3863	1 9	24341	2	Y	3512	3142	0	365	1	408

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
07	0	W	11284	-0-	11284	12301	508 1142	1 9	9634	2	Y	1038	896	0	95	1	120
08	0	W	10208	-0-	10208	22509	527 924	1 9	8757	2	Y	840	672	0	219	1	69
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22509					Y	-0-					69
*10	35316	X	12807	-0-	-22509	-0-	983 1227	1 9	10597	2	Y	1115	945	0	109	1	130

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20127	-0-	20127	335170	771 1748	1 9	17608	2	Y	1589	1200	0	369	1	137
06	0	W	15892	-0-	15892	351062	1060 1448	1 9	13384	2	Y	1316	1112	0	254	1	87
07	0	W	15202	-0-	15202	366264	692 1404	1 9	13106	2	Y	1276	1101	0	114	1	148
*08	381150	X	14886	-0-	-366264	-0-	770 1464	1 9	12652	2	Y	1331	1045	0	317	1	117
*09	21630	X	14533	-0-	-7097	-0-	2214 1293	1 9	11026	2	Y	1175	937	0	217	1	138
10	20119	X	15708	-0-	-4411	-0-	1230 1374	1 9	13104	2	Y	1249	1115	0	129	1	143

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28771	-0-	28771	376224	1081 2992	1 9	24698	2	Y	2720	2058	0	641	1	231
06	0	W	23318	-0-	23318	399542	1501 2759	1 9	19058	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
07	0	W	23630	-0-	23630	423172	1042 2831	1 9	19757	2	Y	2574	2217	0	236	1	284
*08	445872	X	22700	-0-	-423172	-0-	1147 2784	1 9	18769	2	Y	2531	1981	0	606	1	228
*09	30720	X	21639	-0-	-9081	-0-	3348 2306	1 9	15985	2	Y	2096	1682	0	382	1	260
10	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1826 2720	1 9	19391	2	Y	2473	2188	0	250	1	295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13033	-0-	13033	237900	495	1	11285	2	Y	1139	867	0	268	1	98
							1253	9									
06	0	W	8910	-0-	8910	246810	584	1	7378	2	Y	862	729	0	181	1	50
							948	9									
07	0	W	10793	-0-	10793	257603	484	1	9180	2	Y	1026	884	0	92	1	100
							1129	9									
08	0	W	10605	-0-	10605	268208	550	1	8973	2	Y	984	772	0	226	1	86
							1082	9									
09	278256	X	10048	-0-	-268208	-0-	1480	1	7516	2	Y	956	758	0	169	1	115
							1052	9									
10	13020	X	8628	-0-	-4392	-0-	677	1	7063	2	Y	807	745	0	86	1	91
							888	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21156	-0-	21156	351444	818	1	18701	2	Y	1488	1136	0	362	1	120
							1637	9									
06	0	W	16603	-0-	16603	368047	1099	1	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
							1491	9									
07	0	W	17272	-0-	17272	385319	782	1	14829	2	Y	1510	1286	0	145	1	164
							1661	9									
08	0	W	16958	-0-	16958	402277	881	1	14388	2	Y	1535	1195	0	369	1	135
							1689	9									
09	418684	X	16407	-0-	-402277	-0-	2525	1	12435	2	Y	1315	1052	0	244	1	154
							1447	9									
10	21142	X	17671	-0-	-3471	-0-	1388	1	14755	2	Y	1389	1235	0	145	1	163
							1528	9									

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	35	0	12	1	8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			7
07	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			6
08	0	W	1147	-0-	1147	361134	36	1	879	2	Y	211	119	0	63	1	35
							232	9									
09	368617	X	7483	-0-	-361134	-0-	237	1	6406	2	Y	764	323	0	361	1	115
							840	9									
*10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	305	1	8879	2	Y	990	677	0	318	1	106
							1089	9					4	8			

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	57857	-0-	57857	608570	2942	1	50713	2	Y	3820	2592	0	1351	1	390
							4202	9									
06	0	W	52107	-0-	52107	660677	3167	1	45017	2	Y	3566	2047	0	1454	1	455
							3923	9									
07	0	W	51274	-0-	51274	711951	1625	1	45467	2	Y	3802	2916	0	760	1	581
							4182	9									
08	0	W	49233	-0-	49233	761184	1681	1	43711	2	Y	3492	2101	0	1511	1	461
							3841	9									
09	0	W	45300	-0-	45300	806484	1524	1	40247	2	Y	3208	1578	0	1703	1	388
							3529	9									
10	0	W	43858	-0-	43858	850342	1345	1	39129	2	Y	3076	2122	0	1038	1	291
							3384	9					13	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	71203	-0-	71203	925891	3899	1	67220	2	Y	76	51	0	27	1	7
							84	9									
06	0	W	63886	-0-	63886	989777	4191	1	59639	2	Y	51	30	0	21	1	7
							56	9									
07	0	W	50223	-0-	50223	1040000	1738	1	48438	2	Y	43	34	0	9	1	7
							47	9									
08	0	W	59094	-0-	59094	1099094	2180	1	56822	2	Y	84	49	0	31	1	11
							92	9									
09	1130149	X	31055	-0-	-1099094	-0-	1178	1	29815	2	Y	56	31	0	33	1	3
							62	9									
10	71207	X	33906	-0-	-37301	-0-	1160	1	32654	2	Y	84	52	0	23	1	12
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

05	0	W	193024	-0-	193024	1912047	4255	1	185654	2	Y	2832	2041	0	793	1	276
							3115	9									
06	0	W	189910	-0-	189910	2101957	3740	1	183353	2	Y	2561	2035	0	550	1	252
							2817	9									
07	0	W	219543	-0-	219543	2321500	7498	1	209753	2	Y	2084	1589	0	380	1	367
							2292	9									
08	0	W	210951	-0-	210951	2532451	7749	1	201165	2	Y	1852	1177	0	770	1	272
							2037	9									
09	2739543	X	207092	-0-	-2532451	-0-	7490	1	197799	2	Y	1639	824	0	878	1	209
							1803	9									
10	219542	X	200823	-0-	-18719	-0-	6621	1	192563	2	Y	1490	1036	0	485	1	172
							1639	9					6	8			

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

05	0	W	147861	-0-	147861	1156052	3256	1	141990	2	Y	2377	1698	0	644	1	254
							2615	9									
06	0	W	140345	-0-	140345	1296397	2761	1	135195	2	Y	2172	1727	0	480	1	219
							2389	9									
07	0	W	135634	-0-	135634	1432031	4619	1	129219	2	Y	1633	1248	0	304	1	300
							1796	9									
08	0	W	130627	-0-	130627	1562658	4784	1	124179	2	Y	1513	964	0	624	1	225
							1664	9									
09	1681990	X	119332	-0-	-1562658	-0-	4311	1	113562	2	Y	1326	667	0	714	1	170
							1459	9									
10	147870	X	116974	-0-	-30896	-0-	3842	1	111673	2	Y	1326	921	0	415	1	155
							1459	9					5	8			

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

05	0	W	153667	-0-	153667	1198316	3398	1	148023	2	Y	2042	1483	0	576	1	179
							2246	9									
06	0	W	131777	-0-	131777	1330093	2598	1	127328	2	Y	1683	1328	0	362	1	172
							1851	9									
07	0	W	137894	-0-	137894	1467987	4706	1	131668	2	Y	1382	1052	0	254	1	248
							1520	9									
08	0	W	129256	-0-	129256	1597243	4764	1	123162	2	Y	1209	770	0	503	1	184
							1330	9									
09	1726567	X	129324	-0-	-1597243	-0-	4670	1	123331	2	Y	1203	597	0	641	1	149
							1323	9									
10	153667	X	125603	-0-	-28064	-0-	4130	1	120151	2	Y	1202	829	0	378	1	139
							1322	9					5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	83080	-0-	83080	848320	1841	1	80113	2	Y	1024	762	0	333	1	72
							1126	9									
06	0	W	71320	-0-	71320	919640	1412	1	69223	2	Y	623	495	0	133	1	67
							685	9									
07	0	W	71079	-0-	71079	990719	2429	1	67962	2	Y	625	467	0	106	1	119
							688	9									
08	0	W	65840	-0-	65840	1056559	2415	1	62795	2	Y	573	354	0	238	1	100
							630	9									
09	0	W	60122	-0-	60122	1116681	2168	1	57262	2	Y	629	307	0	342	1	80
							692	9									
*10	1176860	X	60179	-0-	-1116681	-0-	1980	1	57575	2	Y	567	395	0	184	1	66
							624	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	97304	-0-	97304	944243	2133	1	92910	2	Y	2055	1487	0	582	1	194
							2261	9									
06	0	W	90549	-0-	90549	1034792	1774	1	86847	2	Y	1753	1393	0	380	1	174
							1928	9									
07	0	W	86406	-0-	86406	1121198	2931	1	81991	2	Y	1349	1030	0	249	1	244
							1484	9									
08	0	W	80061	-0-	80061	1201259	2926	1	76083	2	Y	956	627	0	423	1	150
							1052	9									
09	0	W	72540	-0-	72540	1273799	2613	1	68985	2	Y	856	432	0	457	1	117
							942	9									
*10	1344921	X	71122	-0-	-1273799	-0-	2326	1	67639	2	Y	1052	717	0	328	1	120
							1157	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	144426	-0-	144426	1136558	3186	1	138654	2	Y	2351	1704	0	675	1	217
							2586	9									
06	0	W	132354	-0-	132354	1268912	2606	1	127645	2	Y	1912	1522	0	416	1	191
							2103	9									
07	0	W	130956	-0-	130956	1399868	4464	1	124904	2	Y	1444	1103	0	268	1	264
							1588	9									
08	0	W	127945	-0-	127945	1527813	4691	1	121651	2	Y	1457	1505	1			216
							1603	9									
09	0	W	122646	-0-	122646	1650459	4422	1	116737	2	Y	1352	672	0	724	1	172
							1487	9									
*10	1768185	X	117726	-0-	-1650459	-0-	3867	1	112483	2	Y	1251	867	0	405	1	146
							1376	9					5	8			

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	113971	-0-	113971	1141575	2493	1	108466	2	Y	2738	2003	0	788	1	227
							3012	9									
06	0	W	99620	-0-	99620	1241195	1950	1	95561	2	Y	1917	1529	0	417	1	198
							2109	9									
07	0	W	98110	-0-	98110	1339305	3340	1	93453	2	Y	1197	923	0	229	1	243
							1317	9									
08	0	W	91469	-0-	91469	1430774	3321	1	86431	2	Y	1561	972	0	592	1	240
							1717	9									
09	0	W	86497	-0-	86497	1517271	3086	1	81546	2	Y	1695	827	0	891	1	217
							1865	9									
*10	1600653	X	83382	-0-	-1517271	-0-	2711	1	78827	2	Y	1676	1157	0	536	1	193
							1844	9					7	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15976	-0-	15976	308750	613	1	13999	2	Y	1240	942	0	294	1	105
							1364	9									
06	0	W	13081	-0-	13081	321831	869	1	11006	2	Y	1096	915	0	214	1	72
							1206	9									
07	0	W	13137	-0-	13137	334968	597	1	11308	2	Y	1120	966	0	101	1	125
							1232	9									
08	0	W	12764	-0-	12764	347732	663	1	10845	2	Y	1142	903	0	262	1	102
							1256	9									
09	0	W	12161	-0-	12161	359893	1872	1	9243	2	Y	951	759	0	179	1	115
							1046	9									
*10	373052	X	13159	-0-	-359893	-0-	1088	1	11585	2	Y	442	445	0	69	1	43
							486	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	158977	-0-	158977	1174022	3502	1	152537	2	Y	2671	1933	0	757	1	248
							2938	9									
06	0	W	145930	-0-	145930	1319952	2871	1	140600	2	Y	2235	1777	0	484	1	222
							2459	9									
07	0	W	143985	-0-	143985	1463937	4901	1	137129	2	Y	1777	1354	0	327	1	318
							1955	9									
08	0	W	134931	-0-	134931	1598868	4925	1	128184	2	Y	1656	1049	0	682	1	243
							1822	9									
09	0	W	118884	-0-	118884	1717752	4275	1	112950	2	Y	1508	751	0	804	1	196
							1659	9									
*10	1835369	X	117617	-0-	-1717752	-0-	3859	1	112124	2	Y	1485	1027	0	478	1	170
							1634	9					6	8			

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171851	X	171851	-0-	-0-	-0-	3791	1	165240	2	Y	2564	1854	0	726	1	237
							2820	9									
06	158768	X	158768	-0-	-0-	-0-	3129	1	153309	2	Y	2118	1685	0	460	1	210
							2330	9									
07	155265	X	155265	-0-	-0-	-0-	5298	1	148212	2	Y	1595	1220	0	295	1	290
							1755	9									
08	144817	X	144817	-0-	-0-	-0-	5299	1	137759	2	Y	1599	1008	0	645	1	236
							1759	9									
09	188970	X	132943	-0-	-56027	-0-	4790	1	126522	2	Y	1483	739	0	791	1	189
							1631	9									
10	195269	X	135839	-0-	-59430	-0-	4468	1	129821	2	Y	1409	977	0	457	1	158
							1550	9					6	8			

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184509	X	184509	-0-	-0-	-0-	4075	1	177329	2	Y	2823	2042	0	801	1	260
							3105	9									
06	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	3348	1	163973	2	Y	2331	1854	0	506	1	231
							2564	9									
07	166935	X	156203	-0-	-10732	-0-	5324	1	148934	2	Y	1768	1350	0	327	1	322
							1945	9									
08	166935	X	147383	-0-	-19552	-0-	5397	1	140026	2	Y	1782	1123	0	719	1	262
							1960	9									
09	194070	X	140879	-0-	-53191	-0-	5087	1	133996	2	Y	1633	813	0	872	1	210
							1796	9									
10	200539	X	134857	-0-	-65682	-0-	4419	1	128649	2	Y	1626	1123	0	523	1	183
							1789	9					7	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	120074	-0-	120074	964099	2670	1	116517	2	Y	806	585	0	232	1	73
							887	9									
06	0	W	120016	-0-	120016	1084115	2387	1	116905	2	Y	658	517	0	145	1	69
							724	9									
07	0	W	96326	-0-	96326	1180441	3305	1	92509	2	Y	465	354	0	88	1	92
							512	9									
08	0	W	98192	-0-	98192	1278633	3619	1	94052	2	Y	474	301	0	194	1	71
							521	9									
09	0	W	9270	-0-	9270	1287903	387	1	8836	2	Y	43	47	0	56	1	11
							47	9									
*10	1296382	X	8479	-0-	-1287903	-0-	297	1	8149	2	Y	30	22	0	6	1	13
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	76760	-0-	76760	1069098	1756	1	73125	2	Y	1708	1306	0	614	1	28
							1879	9									
06	0	W	90588	-0-	90588	1159686	1760	1	86577	2	Y	2046	1545	0	358	1	171
							2251	9									
07	0	W	91168	-0-	91168	1250854	3088	1	86382	2	Y	1544	1177	0	274	1	264
							1698	9									
08	0	W	86434	-0-	86434	1337288	3148	1	81734	2	Y	1411	890	0	580	1	205
							1552	9									
*09	1420175	X	82887	-0-	-1337288	-0-	2969	1	78544	2	Y	1249	624	0	669	1	161
							1374	9									
*10	93620	X	79943	-0-	-13677	-0-	2614	1	76072	2	Y	1143	794	0	372	1	133
							1257	9					5	8			

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	174853	-0-	174853	1214944	3843	1	167642	2	Y	3062	2206	0	854	1	287
							3368	9									
06	0	W	163412	-0-	163412	1378356	3212	1	157360	2	Y	2582	2054	0	560	1	255
							2840	9									
07	0	W	162846	-0-	162846	1541202	5541	1	155041	2	Y	2058	1570	0	378	1	365
							2264	9									
08	0	W	161623	-0-	161623	1702825	5917	1	153306	2	Y	2182	1362	0	867	1	318
							2400	9									
09	1863389	X	160564	-0-	-1702825	-0-	5773	1	152475	2	Y	2105	1040	0	1117	1	266
							2316	9									
10	174840	X	157123	-0-	-17717	-0-	5152	1	149782	2	Y	1990	1380	0	646	1	222
							2189	9					8	8			

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	102578	-0-	102578	919547	2362	1	98526	2	Y	1536	1167	0	545	1	25
							1690	9									
06	0	W	131569	-0-	131569	1051116	2583	1	126612	2	Y	2158	1567	0	404	1	212
							2374	9									
07	0	W	127612	-0-	127612	1178728	4349	1	121664	2	Y	1454	1115	0	275	1	276
							1599	9									
08	0	W	117648	-0-	117648	1296376	4298	1	111843	2	Y	1370	1440	1			206
							1507	9									
09	1403713	X	107337	-0-	-1296376	-0-	3860	1	102118	2	Y	1235	619	0	661	1	161
							1359	9									
10	135966	X	105671	-0-	-30295	-0-	3469	1	100948	2	Y	1140	793	0	372	1	131
							1254	9					5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	189605	-0-	189605	1244416	4173	1	181943	2	Y	3172	2285	0	884	1	296
							3489	9									
06	0	W	194599	-0-	194599	1439015	3830	1	187737	2	Y	2756	2188	0	593	1	271
							3032	9									
07	0	W	183593	-0-	183593	1622608	6255	1	174970	2	Y	2153	1644	0	397	1	383
							2368	9									
08	0	W	178902	-0-	178902	1801510	6547	1	169746	2	Y	2372	1477	0	933	1	345
							2609	9									
09	1965616	X	164106	-0-	-1801510	-0-	5912	1	155773	2	Y	2201	1089	0	1175	1	282
							2421	9									
10	201097	X	159623	-0-	-41474	-0-	5227	1	152007	2	Y	2172	1501	0	701	1	243
							2389	9					9	8			

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	106390	-0-	106390	572025	5621	1	97028	2	Y	3401	2329	0	1228	1	321
							3741	9									
06	0	W	88520	-0-	88520	660545	5632	1	79934	2	Y	2685	1553	0	1102	1	351
							2954	9									
07	0	W	88228	-0-	88228	748773	2937	1	82164	2	Y	2843	2188	0	566	1	440
							3127	9									
08	0	W	83710	-0-	83710	832483	2999	1	77853	2	Y	2598	1564	0	1127	1	347
							2858	9									
09	888101	X	55618	-0-	-832483	-0-	2031	1	51834	2	Y	1594	860	0	968	1	113
							1753	9									
*10	106392	X	-0-	-0-	-106392	-0-					Y	-0-	55	0	33	1	25

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	78353	-0-	78353	557722	4143	1	71517	2	Y	2448	1684	0	893	1	224
							2693	9									
06	0	W	68161	-0-	68161	625883	4350	1	61841	2	Y	1791	1041	0	747	1	227
							1970	9									
07	0	W	63429	-0-	63429	689312	2123	1	59371	2	Y	1759	1359	0	351	1	276
							1935	9									
08	0	W	65502	-0-	65502	754814	2359	1	61265	2	Y	1707	1026	0	733	1	224
							1878	9									
09	795685	X	40871	-0-	-754814	-0-	1504	1	38326	2	Y	946	519	0	583	1	68
							1041	9									
10	78368	X	2895	-0-	-75473	-0-	93	1	2529	2	Y	248	186	0	39	1	90
							273	9					1	8			

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	82970	-0-	82970	523623	4372	1	75386	2	Y	2920	2012	0	1078	1	286
							3212	9									
06	0	W	72995	-0-	72995	596618	4624	1	65702	2	Y	2426	1403	0	1002	1	307
							2669	9									
07	0	W	70073	-0-	70073	666691	2313	1	64710	2	Y	2773	2133	0	534	1	413
							3050	9									
08	0	W	70046	-0-	70046	736737	2499	1	64804	2	Y	2494	1500	0	1075	1	332
							2743	9									
09	801444	X	64707	-0-	-736737	-0-	2274	1	60067	2	Y	2151	1065	0	1151	1	267
							2366	9									
10	82956	X	19467	-0-	-63489	-0-	603	1	18145	2	Y	654	548	0	320	1	45
							719	9					8	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	92988	-0-	92988	634313	4941	1	85183	2	Y	2604	1781	0	939	1	244
							2864	9									
06	0	W	83272	-0-	83272	717585	5348	1	75944	2	Y	1800	1055	0	754	1	235
							1980	9									
07	0	W	81109	-0-	81109	798694	2728	1	76312	2	Y	1881	1448	0	373	1	295
							2069	9									
08	0	W	75438	-0-	75438	874132	2722	1	70794	2	Y	1747	1051	0	757	1	234
							1922	9									
09	942724	X	68592	-0-	-874132	-0-	2442	1	64478	2	Y	1520	752	0	817	1	185
							1672	9									
10	93000	X	19403	-0-	-73597	-0-	609	1	18321	2	Y	430	363	0	213	1	33
							473	9					6	8			

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	115173	-0-	115173	691875	6125	1	105565	2	Y	3166	2152	0	1119	1	309
							3483	9									
06	0	W	108298	-0-	108298	800173	6952	1	98676	2	Y	2427	1416	0	1011	1	309
							2670	9									
07	0	W	117927	-0-	117927	918100	3966	1	110972	2	Y	2717	2086	0	529	1	411
							2989	9									
08	0	W	111900	-0-	111900	1030000	4042	1	105064	2	Y	2540	1523	0	1090	1	338
							2794	9									
09	1133767	X	103767	-0-	-1030000	-0-	3698	1	97685	2	Y	2167	1081	0	1166	1	258
							2384	9									
10	117924	X	29843	-0-	-88081	-0-	939	1	28245	2	Y	599	507	0	297	1	45
							659	9					8	8			

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	94029	-0-	94029	965172	2155	1	89819	2	Y	1868	1425	0	667	1	31
							2055	9									
06	0	W	118725	-0-	118725	1083897	2320	1	113770	2	Y	2395	1754	0	442	1	230
							2635	9									
07	0	W	117682	-0-	117682	1201579	3996	1	111783	2	Y	1730	1323	0	320	1	317
							1903	9									
08	0	W	112691	-0-	112691	1314270	4116	1	106771	2	Y	1640	1042	0	672	1	243
							1804	9									
09	0	W	101090	-0-	101090	1415360	3644	1	95851	2	Y	1450	727	0	778	1	188
							1595	9									
10	0	W	98325	-0-	98325	1513685	3220	1	93537	2	Y	1425	985	0	457	1	165
							1568	9					6	8			

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	96070	-0-	96070	524548	5097	1	87896	2	Y	2797	1918	0	1027	1	257
							3077	9									
06	0	W	83049	-0-	83049	607597	5325	1	75748	2	Y	1796	1059	0	778	1	216
							1976	9									
07	0	W	78392	-0-	78392	685989	2655	1	74284	2	Y	1321	1029	0	282	1	226
							1453	9									
08	0	W	66094	-0-	66094	752083	2413	1	62683	2	Y	907	565	0	438	1	130
							998	9									
09	0	W	62634	-0-	62634	814717	2258	1	59605	2	Y	701	359	0	389	1	83
							771	9									
10	0	W	17605	-0-	17605	832322	562	1	16908	2	Y	123	117	0	69	1	18
							135	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	51443	-0-	51443	280455	2685	1	46313	2	Y	2223	1595	0	870	1	167
							2445	9									
06	0	W	42888	-0-	42888	323343	2664	1	37929	2	Y	2086	1184	0	812	1	257
							2295	9									
07	0	W	38173	-0-	38173	361516	1259	1	35211	2	Y	1548	1221	0	326	1	258
							1703	9									
08	0	W	35739	-0-	35739	397255	1276	1	33092	2	Y	1246	762	0	565	1	177
							1371	9									
09	427388	X	30133	-0-	-397255	-0-	1065	1	28037	2	Y	937	472	0	522	1	120
							1031	9									
10	50840	X	25747	-0-	-25093	-0-	823	1	24004	2	Y	836	582	0	280	1	90
							920	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70785	-0-	70785	385607	1534	1	66493	2	Y	2507	1807	0	748	1	264
							2758	9									
06	0	W	40231	-0-	40231	425838	787	1	37710	2	Y	1576	1312	0	332	1	196
							1734	9									
07	0	W	53652	-0-	53652	479490	1792	1	50011	2	Y	1681	1289	0	330	1	258
							1849	9									
08	0	W	36234	-0-	36234	515724	1297	1	33818	2	Y	1017	1084	1			191
							1119	9									
09	557519	X	41795	-0-	-515724	-0-	1379	1	38678	2	Y	1580	743	0	793	1	235
							1738	9									
10	70773	X	52989	-0-	-17784	-0-	1707	1	49663	2	Y	1472	1036	0	497	1	167
							1619	9					7	8			

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	82136	-0-	82136	404236	1757	1	76226	2	Y	3775	2744	0	1096	1	356
							4153	9									
06	0	W	45479	-0-	45479	449715	886	1	42669	2	Y	1749	1487	0	400	1	218
							1924	9									
07	0	W	55039	-0-	55039	504754	1837	1	51280	2	Y	1747	1340	0	343	1	282
							1922	9									
08	0	W	38309	-0-	38309	543063	1362	1	35546	2	Y	1274	835	0	508	1	213
							1401	9									
09	585005	X	41942	-0-	-543063	-0-	1377	1	38642	2	Y	1748	819	0	876	1	266
							1923	9									
10	82150	X	54660	-0-	-27490	-0-	1755	1	51062	2	Y	1675	1178	0	566	1	189
							1843	9					8	8			

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81065	X	41228	-0-	-39837	-0-	834	1	38308	2	Y	1896	1382	0	532	1	242
							2086	9									
06	78450	X	45010	-0-	-33440	-0-	858	1	41974	2	Y	1980	1586	0	438	1	198
							2178	9									
07	81065	X	34690	-0-	-46375	-0-	1154	1	32191	2	Y	1223	951	0	254	1	216
							1345	9									
08	81065	X	24784	-0-	-56281	-0-	875	1	23032	2	Y	797	863	1			150
							877	9									
09	78450	X	34251	-0-	-44199	-0-	1131	1	31676	2	Y	1313	613	0	656	1	194
							1444	9									
10	46500	X	33177	-0-	-13323	-0-	1058	1	30891	2	Y	1116	794	0	386	1	125
							1228	9					5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107942	X	74470	-0-	-33472	-0-	1547 3958	1 9	68965	2	Y	3598	2603	0	1001	1	415
06	104460	X	86959	-0-	-17501	-0-	1666 3747	1 9	81546	2	Y	3406	2727	0	753	1	341
07	107942	X	64659	-0-	-43283	-0-	2156 2328	1 9	60175	2	Y	2116	1635	0	446	1	376
08	107942	X	44102	-0-	-63840	-0-	1574 1584	1 9	40944	2	Y	1440	968	0	576	1	272
09	104460	X	62641	-0-	-41819	-0-	2090 1976	1 9	58575	2	Y	1796	838	0	933	1	297
10	89869	X	77963	-0-	-11906	-0-	2530 1833	1 9	73600	2	Y	1666	1183 7	0 8	554	1	219

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	73202	-0-	73202	405922	1534 4067	1 9	67601	2	Y	3697	2652	0	1063	1	400
06	0	W	79311	-0-	79311	485233	1512 3738	1 9	74061	2	Y	3398	2714	0	747	1	337
07	0	W	48130	-0-	48130	533363	1599 1938	1 9	44593	2	Y	1762	1376	0	379	1	344
08	0	W	27797	-0-	27797	561160	985 1142	1 9	25670	2	Y	1038	736	0	435	1	211
*09	593494	X	32334	-0-	-561160	-0-	1060 1626	1 9	29648	2	Y	1478	685	0	751	1	253
10	81964	X	45704	-0-	-36260	-0-	1460 1845	1 9	42399	2	Y	1677	1171 7	0 8	556	1	196

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	84414	-0-	84414	397019	1837 3036	1 9	79541	2	Y	2760	1997	0	800	1	263
06	0	W	74385	-0-	74385	471404	1440 2406	1 9	70539	2	Y	2187	1748	0	483	1	219
07	0	W	54285	-0-	54285	525689	1828 1434	1 9	51023	2	Y	1304	1011	0	274	1	238
08	0	W	-0-	-0-	-0-	525689					Y	-0-	98	0	85	1	55
*09	589527	X	63838	-0-	-525689	-0-	2138 1615	1 9	60085	2	Y	1468	600	0	691	1	232
10	84413	X	69260	-0-	-15153	-0-	2249 1493	1 9	65518	2	Y	1357	961 7	0 8	468	1	153

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	86160	-0-	86160	397496	1868 3343	1 9	80949	2	Y	3039	2211	0	903	1	265
06	0	W	68828	-0-	68828	466324	1400 2478	1 9	64950	2	Y	2253	1796	0	499	1	223
07	0	W	48393	-0-	48393	514717	1629 1296	1 9	45468	2	Y	1178	920	0	253	1	228
08	0	W	-0-	-0-	-0-	514717					Y	1	96	0	79	1	54
*09	570667	X	55950	-0-	-514717	-0-	1870 1824	1 9	52256	2	Y	1658	679	0	774	1	259
*10	66851	X	66851	-0-	-0-	-0-	2167 1575	1 9	63109	2	Y	1432	1021 8	0 8	501	1	161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	87478	-0-	87478	409073	1895 3298	1 9	82285	2	Y	2998	2173	0	884	1	276
06	0	W	73974	-0-	73974	483047	1430 2465	1 9	70079	2	Y	2241	1794	0	497	1	226
07	0	W	53929	-0-	53929	536976	1814 1485	1 9	50630	2	Y	1350	1045	0	287	1	244
08	0	W	-0-	-0-	-0-	536976					Y	1	101	0	87	1	57
*09	600352	X	63376	-0-	-536976	-0-	2109 2027	1 9	59240	2	Y	1843	759	0	863	1	278
10	87482	X	72371	-0-	-15111	-0-	2347 1714	1 9	68310	2	Y	1558	1110 8	0 8	544	1	174

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	71477	-0-	71477	300474	3733 3384	1 9	64360	2	Y	3076	1981	0	1164	1	570
06	0	W	62029	-0-	62029	362503	3912 2462	1 9	55655	2	Y	2238	1439	0	1074	1	295
07	0	W	58714	-0-	58714	421217	1946 2314	1 9	54454	2	Y	2104	1622	0	424	1	353
08	0	W	49092	-0-	49092	470309	1730 2109	1 9	45253	2	Y	1917	2014	1			256
*09	526056	X	55747	-0-	-470309	-0-	1961 2036	1 9	51750	2	Y	1851	918	0	968	1	221
10	71486	X	51959	-0-	-19527	-0-	1667 1731	1 9	48561	2	Y	1574	1097 7	0 8	522	1	169

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	80833	-0-	80833	361082	4255 3212	1 9	73366	2	Y	2920	2022	0	1091	1	265
06	0	W	71320	-0-	71320	432402	4515 2556	1 9	64249	2	Y	2324	1335	0	956	1	298
07	0	W	65342	-0-	65342	497744	2171 2443	1 9	60728	2	Y	2221	1711	0	449	1	359
08	0	W	62197	-0-	62197	559941	2214 2406	1 9	57577	2	Y	2187	1313	0	941	1	292
*09	619702	X	59761	-0-	-559941	-0-	2098 2289	1 9	55374	2	Y	2081	1021	0	1102	1	250
10	79794	X	56267	-0-	-23527	-0-	1806 1799	1 9	52662	2	Y	1635	1146 8	0 8	563	1	168

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	181892	-0-	181892	931577	4044 1648	1 9	176200	2	Y	1498	1079	0	397	1	140
06	0	W	173118	-0-	173118	1104695	3432 1674	1 9	168012	2	Y	1522	1195	0	317	1	150
07	0	W	184371	-0-	184371	1289066	6320 1229	1 9	176822	2	Y	1117	856	0	207	1	204
08	0	W	175205	-0-	175205	1464271	6449 1113	1 9	167643	2	Y	1012	646	0	419	1	151
*09	1530084	X	65813	-0-	-1464271	-0-	2417 587	1 9	62809	2	Y	534	272	0	289	1	124
10	165850	X	162797	-0-	-3053	-0-	5365 1484	1 9	155948	2	Y	1349	902 6	0 8	422	1	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70241	-0-	70241	290845	3706 2694	1 9	63841	2	Y	2449	1643	0	865	1	257
06	0	W	68483	-0-	68483	359328	4376 1668	1 9	62439	2	Y	1516	910	0	667	1	196
07	0	W	56262	-0-	56262	415590	1896 1350	1 9	53016	2	Y	1227	957	0	256	1	210
08	0	W	44924	-0-	44924	460514	1620 1051	1 9	42253	2	Y	955	586	0	445	1	134
*09	497234	X	36720	-0-	-460514	-0-	1311 824	1 9	34585	2	Y	749	380	0	409	1	94
10	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					Y	NO RPT					94

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	96379	-0-	96379	423772	2088 3450	1 9	90841	2	Y	3136	2268	0	905	1	288
06	0	W	83538	-0-	83538	507310	1623 2530	1 9	79385	2	Y	2300	1850	0	509	1	229
07	0	W	56176	-0-	56176	563486	1895 1398	1 9	52883	2	Y	1271	986	0	280	1	234
08	0	W	-0-	-0-	-0-	563486					Y	2	101	0	79	1	56
*09	612867	X	49381	-0-	-563486	-0-	1657 1408	1 9	46316	2	Y	1280	512	0	599	1	225
10	96379	X	64079	-0-	-32300	-0-	2073 1527	1 9	60479	2	Y	1388	977 7	0 8	475	1	154

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	108198	-0-	108198	465821	2347 3917	1 9	101934	2	Y	3561	2487	0	952	1	459
06	0	W	103559	-0-	103559	569380	2013 3021	1 9	98525	2	Y	2746	2284	0	648	1	273
07	0	W	68915	-0-	68915	638295	2324 1733	1 9	64858	2	Y	1575	1221	0	334	1	293
08	0	W	-0-	-0-	-0-	638295					Y	1	122	0	106	1	66
*09	685787	X	47492	-0-	-638295	-0-	1583 1335	1 9	44574	2	Y	1214	495	0	553	1	232
10	93744	X	88764	-0-	-4980	-0-	2886 1921	1 9	83957	2	Y	1746	1204 8	0 8	575	1	191

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	83232	-0-	83232	372403	4409 2770	1 9	76053	2	Y	2518	1744	0	941	1	228
06	0	W	67692	-0-	67692	440095	4317 1823	1 9	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
07	0	W	61948	-0-	61948	502043	2061 2240	1 9	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
08	0	W	55974	-0-	55974	558017	1989 2218	1 9	51767	2	Y	2016	1196	0	810	1	293
*09	607234	X	49217	-0-	-558017	-0-	1740 1561	1 9	45916	2	Y	1419	723	0	818	1	171
10	82863	X	47043	-0-	-35820	-0-	1515 1430	1 9	44098	2	Y	1300	902 5	0 8	421	1	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	123266	-0-	123266	499784	6447	1	111107	2	Y	5193	3554	0	1875	1	488
							5712	9									
06	0	W	114859	-0-	114859	614643	7267	1	103295	2	Y	3906	2273	0	1620	1	501
							4297	9									
07	0	W	122990	-0-	122990	737633	4076	1	114030	2	Y	4440	3403	0	865	1	673
							4884	9									
08	0	W	125407	-0-	125407	863040	4470	1	116248	2	Y	4263	2553	0	1815	1	568
							4689	9									
*09	977851	X	114811	-0-	-863040	-0-	4034	1	106585	2	Y	3811	1878	0	2041	1	460
							4192	9									
10	115692	X	66463	-0-	-49229	-0-	2063	1	62091	2	Y	2099	1544	0	876	1	124
							2309	9					15	8			

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

05	66681	X	37257	-0-	-29424	-0-	1972	1	34019	2	Y	1151	793	0	428	1	115
							1266	9									
06	64530	X	29590	-0-	-34940	-0-	1876	1	26738	2	Y	887	515	0	369	1	118
							976	9									
07	66681	X	26684	-0-	-39997	-0-	889	1	24875	2	Y	836	648	0	171	1	135
							920	9									
08	66681	X	23015	-0-	-43666	-0-	825	1	21510	2	Y	618	379	0	291	1	83
							680	9									
09	64530	X	21622	-0-	-42908	-0-	765	1	20139	2	Y	653	322	0	332	1	82
							718	9									
10	66681	X	20603	-0-	-46078	-0-	664	1	19319	2	Y	564	396	0	178	1	70
							620	9					2	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

05	0	W	81959	-0-	81959	142117	4304	1	74311	2	Y	3040	2105	0	1121	1	285
							3344	9									
06	0	W	68853	-0-	68853	210970	4385	1	62105	2	Y	2148	1263	0	902	1	268
							2363	9									
07	0	W	89291	-0-	89291	300261	3023	1	84554	2	Y	1558	1238	0	333	1	255
							1714	9									
08	0	W	41872	-0-	41872	342133	1506	1	39402	2	Y	876	552	0	440	1	139
							964	9									
09	0	W	13227	-0-	13227	355360	520	1	12355	2	Y	320	215	0	225	1	19
							352	9									
10	0	W	45867	-0-	45867	401227	1471	1	42985	2	Y	1283	826	0	366	1	107
							1411	9					3	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

05	0	W	76337	-0-	76337	140268	3999	1	69051	2	Y	2988	2088	0	1136	1	256
							3287	9									
06	0	W	54799	-0-	54799	195067	3446	1	49162	2	Y	1992	1162	0	838	1	248
							2191	9									
07	0	W	50680	-0-	50680	245747	1679	1	46979	2	Y	1838	1424	0	372	1	290
							2022	9									
08	0	W	43963	-0-	43963	289710	1566	1	40740	2	Y	1506	918	0	681	1	197
							1657	9									
09	0	W	13219	-0-	13219	302929	516	1	12261	2	Y	402	281	0	294	1	24
							442	9									
*10	0	W	79757	-0-	79757	382686	2509	1	73049	2	Y	3817	2470	0	1052	1	313
							4199	9					6	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	124524	-0-	124524	207803	6476	1	111702	2	Y	5769	3941	0	2071	1	542
						6346	9									
06	0 W	102691	-0-	102691	310494	6405	1	91369	2	Y	4470	2598	0	1866	1	548
						4917	9									
07	0 W	90498	-0-	90498	400992	2968	1	83038	2	Y	4084	3159	0	823	1	650
						4492	9									
08	0 W	79888	-0-	79888	480880	2823	1	73456	2	Y	3281	2001	0	1501	1	429
						3609	9									
09	0 W	25220	-0-	25220	506100	978	1	23264	2	Y	889	620	0	645	1	53
						978	9									
*10	0 W	47899	-0-	47899	553999	1527	1	44677	2	Y	1541	1008	0	449	1	133
						1695	9					4	8			

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

05	0 W	181971	-0-	181971	220153	9626	1	166028	2	Y	5743	3820	0	1889	1	553
						6317	9									
06	0 W	165499	-0-	165499	385652	10519	1	149755	2	Y	4750	2747	0	1972	1	584
						5225	9									
07	0 W	147162	-0-	147162	532814	4912	1	137397	2	Y	4412	3401	0	888	1	707
						4853	9									
08	0 W	125952	-0-	125952	658766	4508	1	117396	2	Y	3680	2241	0	1687	1	459
						4048	9									
09	0 W	37822	-0-	37822	696588	1488	1	35379	2	Y	868	624	0	650	1	53
						955	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	696588					Y	NO RPT					53

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	0	76724	-0-	76724	76891	5674	1	68233	2	Y	2561	1516	0	603	1	442
						2817	9									
03	SHUT IN	105025	-0-	105025	181916	6171	1	93874	2	Y	4527	2582	0	1807	1	580
						4980	9									
04	SHUT IN	88901	-0-	88901	270817	4794	1	80636	2	Y	3155	2018	0	1347	1	370
						3471	9									
05	SHUT IN	78031	-0-	78031	348848	4137	1	71368	2	Y	2296	1585	0	869	1	212
						2526	9									
06	SHUT IN	63194	-0-	63194	412042	4043	1	57604	2	Y	1406	830	0	603	1	185
						1547	9									
07	SHUT IN	53192	-0-	53192	465234	1790	1	50051	2	Y	1228	954	0	254	1	205
						1351	9									
08	SHUT IN	45553	-0-	45553	510787	1624	1	42349	2	Y	1436	850	0	580	1	211
						1580	9									
09	SHUT IN	35664	-0-	35664	546451	1250	1	32865	2	Y	1408	696	0	769	1	154
						1549	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	546451					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4905	-0-	4905	4905	412 166	1 9	4327	2	Y	151	42	0	66	1	43
02	0		122077	-0-	122077	126982	8928 4535	1 9	108614	2	Y	4123	2442	0	1156	1	568
03	SHUT IN		139805	-0-	139805	266787	8163 7470	1 9	124172	2	Y	6791	3865	0	2689	1	805
04	SHUT IN		133309	-0-	133309	400096	7094 6851	1 9	119364	2	Y	6228	3809	0	2435	1	789
05	SHUT IN		130555	-0-	130555	530651	6826 6069	1 9	117660	2	Y	5517	3784	0	2006	1	516
06	SHUT IN		121017	-0-	121017	651668	7655 4557	1 9	108805	2	Y	4143	2409	0	1718	1	532
07	SHUT IN		119205	-0-	119205	770873	3948 4797	1 9	110460	2	Y	4361	3354	0	862	1	677
08	SHUT IN		122367	-0-	122367	893240	4353 4820	1 9	113194	2	Y	4382	2624	0	1859	1	576
09	SHUT IN		115246	-0-	115246	1008486	4044 4191	1 9	107011	2	Y	3810	1886	0	2037	1	463
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1008486					Y	NO RPT					463

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1476	-0-	1476	1476	123 32	1 9	1321	2	Y	29	8	0	13	1	8
02	0		100678	-0-	100678	102154	7357 3896	1 9	89425	2	Y	3542	2108	0	891	1	551
03	SHUT IN		154279	-0-	154279	256433	9008 8242	1 9	137029	2	Y	7493	4268	0	2908	1	868
04	SHUT IN		143061	-0-	143061	399494	7639 6883	1 9	128539	2	Y	6257	3837	0	2473	1	815
05	SHUT IN		140756	-0-	140756	540250	7353 6679	1 9	126724	2	Y	6072	4158	0	2181	1	548
06	SHUT IN		128883	-0-	128883	669133	8172 4615	1 9	116096	2	Y	4195	2452	0	1756	1	535
07	SHUT IN		125200	-0-	125200	794333	4155 4809	1 9	116236	2	Y	4372	3361	0	866	1	680
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	794333					Y	NO RPT					680
09	SHUT IN		116164	-0-	116164	910497	4076 4314	1 9	107774	2	Y	3922	1932	0	2091	1	471
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	910497					Y	NO RPT					471

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		129019	-0-	129019	129019	2639 1046	1 9	125334	2	Y	951	646	0	153	1	152
06	0		174209	-0-	174209	303228	3459 1774	1 9	168976	2	Y	1613	1267	0	344	1	154
07	0	W	190417	-0-	190417	493645	6511 1737	1 9	182169	2	Y	1579	1207	0	282	1	244
08	0	W	175498	-0-	175498	669143	6447 1607	1 9	167444	2	Y	1461	915	0	591	1	199
09	0	W	161309	-0-	161309	830452	5837 1477	1 9	153995	2	Y	1343	667	0	710	1	165
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	830452					Y	NO RPT					165

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	10557	X	NO RPT	-0-	-10557	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	109089	X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	105570	X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	109089	X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		126579	-0-	126579	126579	2582	1	123258	2	Y	672	452	0	104	1	116
							739	9									
06	0		180298	-0-	180298	306877	3583	1	175133	2	Y	1438	1119	0	299	1	136
							1582	9									
*07	486909	X	180032	-0-	-306877	-0-	6171	1	172529	2	Y	1211	917	0	224	1	206
							1332	9									
*08	195577	X	195577	-0-	-0-	-0-	7201	1	186910	2	Y	1333	825	0	526	1	188
							1466	9									
*09	189292	X	189292	-0-	-0-	-0-	6841	1	181008	2	Y	1312	647	0	695	1	158
							1443	9									
*10	167245	X	NO RPT	-0-	-167245	-0-					Y	NO RPT					158

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98759	-0-	98759	98759	1968	1	96485	2	Y	278	180	0	36	1	62
							306	9									
06	0		171664	-0-	171664	270423	3405	1	167355	2	Y	822	638	0	170	1	76
							904	9									
07	0	W	181314	-0-	181314	451737	6219	1	174041	2	Y	958	723	0	165	1	146
							1054	9									
08	0	W	174379	-0-	174379	626116	6445	1	166913	2	Y	928	572	0	373	1	129
							1021	9									
09	0	W	172424	-0-	172424	798540	6256	1	165220	2	Y	862	428	0	459	1	104
							948	9									
10	0	W	180444	-0-	180444	978984	5976	1	173564	2	Y	822	569	0	267	1	87
							904	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		95554	-0-	95554	95554	1911	1	93400	2	Y	221	149	0	30	1	42
							243	9									
06	0		177648	-0-	177648	273202	3536	1	173110	2	Y	911	679	0	174	1	100
							1002	9									
07	0	W	179286	-0-	179286	452488	6155	1	172238	2	Y	812	615	0	156	1	141
							893	9									
08	0	W	182080	-0-	182080	634568	6732	1	174434	2	Y	831	516	0	341	1	115
							914	9									
09	0	W	175507	-0-	175507	810075	6372	1	168285	2	Y	773	384	0	411	1	93
							850	9									
10	0	W	176010	-0-	176010	986085	5834	1	169521	2	Y	595	416	0	207	1	62
							655	9					3	8			

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	4499	-0-	-11342	-0-	96	1	4033	3	Y	336	339	0			8
							370	9									
06	15330	X	2419	-0-	-12911	-0-	44	1	2072	3	Y	275	277	0			6
							303	9									
07	18414	X	2710	-0-	-15704	-0-	62	1	2524	3	Y	113	117	0			2
							124	9									
*08	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	482	1	13234	3	Y	928	386	0			544
							6	4	1021	9							
09	10110	X	5916	-0-	-4194	-0-	182	1	5514	3	Y	198	203	0			539
							2	4	218	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29977	X	6249	-0-	-23728	-0-	100	1	4287	3	Y	1693	1639	0			201
							1862	9									
06	29010	X	5469	-0-	-23541	-0-	107	1	4967	3	Y	359	317	0			243
							395	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	119	1	4869	3	Y	133	136	0			240
							1	4	146	9							
*08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	185	1	5063	3	Y	400	620	0			20
							2	4	440	9							
09	4920	X	3820	-0-	-1100	-0-	112	1	3399	3	Y	281	293	0			8
							309	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					8

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	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	99	1	4344	3	Y	379	611	0			753
							1	4	417	9							
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	195	14	0			934
							1	4	215	9							
07	9021	X	8233	-0-	-788	-0-	194	1	7893	3	Y	132	170	0			896
							1	4	145	9							
*08	9021	X	7982	-0-	-1039	-0-	280	1	7691	3	Y	8	385	0			519
							2	4	9	9							
09	8730	X	7564	-0-	-1166	-0-	225	1	6809	3	Y	480	467	0			532
							2	4	528	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					532

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8034	-0-	-3684	-0-	172	1	7455	3	Y	369	369	0			9
							1	4	406	9							
06	9210	X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1	6523	3	Y	453	453	0			9
							1	4	498	9							
07	9827	X	8883	-0-	-944	-0-	201	1	8176	3	Y	459	458	0			10
							1	4	505	9							
*08	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	365	1	10052	3	Y	554	548	0			16
							2	4	609	9							
*09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	355	1	10775	3	Y	627	627	0			16
							2	4	690	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1	4208	3	Y	188	186	0			4
							207	9									
06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74	1	3540	3	Y	48	51	0			1
							53	9									
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175	1	7419	3	Y	243	239	0			5
							1	4	267	9							
*08	8277	X	1071	-0-	-7206	-0-	35	1	981	3	Y	50	53	0			2
							55	9									
09	8010	X	2392	-0-	-5618	-0-	72	1	2187	3	Y	121	120	0			3
							133	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	600	X	306	-0-	-294	-0-	6	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	241	-0-	-379	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	130	1	3948	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11826	-0-	-1194	-0-	246	1	10654	3	Y	841	848	0			20
							1	4	925	9							
06	12600	X	10660	-0-	-1940	-0-	209	1	9684	3	Y	696	702	0			14
							1	4	766	9							
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	237	1	9628	3	Y	482	486	0			10
							1	4	530	9							
*08	9765	X	7812	-0-	-1953	-0-	261	1	7183	3	Y	333	333	0			10
							2	4	366	9							
09	9450	X	6940	-0-	-2510	-0-	211	1	6380	3	Y	315	316	0			9
							2	4	347	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	6761	-0-	-4492	-0-	126	1	5591	3	Y	948	950	0			22
							1	4	1043	9							
06	10890	X	5411	-0-	-5479	-0-	91	1	4260	3	Y	963	922	0			63
							1	4	1059	9							
07	11253	X	3860	-0-	-7393	-0-	75	1	3171	3	Y	558	565	0			56
							614	9									
*08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	354	1	9748	3	Y	494	536	0			14
							2	4	543	9							
*09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	218	1	6632	3	Y	233	242	0			5
							2	4	256	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					5

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	31527	X	23189	-0-	-8338	-0-	497	1	21523	3	Y	1060	1060	0			25
							3	4	1166	9							
06	27690	X	20827	-0-	-6863	-0-	415	1	19246	3	Y	1058	1061	0			22
							2	4	1164	9							
07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	492	1	19971	3	Y	394	408	0			8
							2	4	433	9							
*08	19406	X	17377	-0-	-2029	-0-	599	1	16449	3	Y	294	292	0			10
							6	4	323	9							
*09	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	619	1	18749	3	Y	365	363	0			12
							4	4	402	9							
10	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	316	-0-	-1079	-0-	6	1	279	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1080	X	219	-0-	-861	-0-	4	1	194	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	899	X	37	-0-	-862	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	3	Y	356	346	0			10
							392	9									
*09	3000	N	7185	-0-	4185	4185	198	1	5981	3	Y	913	900	0			23
							2	4	1004	9							
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	4154					Y	NO RPT					23

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	27993	X	25437	-0-	-2556	-0-	532	1	22795	3	Y	1915	1919	0			45
							3	4	2107	9							
06	27090	X	16870	-0-	-10220	-0-	320	1	14819	3	Y	1573	1586	0			32
							1	4	1730	9							
07	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	376	1	15254	3	Y	1977	1968	0			41
							2	4	2175	9							
*08	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	526	1	14460	3	Y	681	703	0			19
							6	4	749	9							
09	15060	X	14807	-0-	-253	-0-	449	1	13609	3	Y	677	680	0			16
							4	4	745	9							
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	175	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	0			15
							4	4	702	9							
06	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	29453	3	Y	438	444	0			9
							3	4	482	9							
07	36952	X	30403	-0-	-6549	-0-	726	1	29469	3	Y	186	191	0			4
							3	4	205	9							
*08	36952	X	26483	-0-	-10469	-0-	925	1	25395	3	Y	141	140	0			5
							8	4	155	9							
09	35760	X	26307	-0-	-9453	-0-	835	1	25300	3	Y	149	149	0			5
							8	4	164	9							
10	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	27929	-0-	-95	-0-	591	1	25649	3	Y	1533	1522	0			36
							3	4	1686	9							
06	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	24915	3	Y	1281	1291	0			26
							3	4	1409	9							
07	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	396	1	16043	3	Y	661	673	0			14
							2	4	727	9							
*08	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	873	1	23990	3	Y	1021	1007	0			28
							8	4	1123	9							
*09	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	671	1	20338	3	Y	909	914	0			23
							6	4	1000	9							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

05	54795	X	5250	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	328	287	0			232
							1	4	361	9							
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0			225
07	8928	X	1102	-0-	-7826	-0-	27	1	1075	3	Y	-0-	170	0			55
*08	8928	X	4113	-0-	-4815	-0-	122	1	3364	3	Y	570	192	0			433
							627	9									
09	7050	X	5125	-0-	-1925	-0-	147	1	4448	3	Y	480	355	0			558
							2	4	528	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					558

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

05	5766	X	2276	-0-	-3490	-0-	50	1	2163	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	56	1	2633	3	Y	74	68	0			7
							81	9									
07	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	55	1	2219	3	Y	52	53	0			6
							57	9									
*08	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	367	1	10060	3	Y	214	214	0			6
							2	4	235	9							
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	263	1	7970	3	Y	201	203	0			4
							2	4	221	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	23901	X	15562	-0-	-8339	-0-	313	1	13896	3	Y	1228	1243	0			29
							2	4	1351	9							
06	23130	X	19366	-0-	-3764	-0-	376	1	17370	3	Y	1471	1470	0			30
							2	4	1618	9							
07	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	542	1	22021	3	Y	1566	1563	0			33
							2	4	1723	9							
*08	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	549	1	15088	3	Y	1071	1074	0			30
							6	4	1178	9							
09	13500	X	1205	-0-	-12295	-0-	36	1	1086	3	Y	75	103	0			2
							83	9									
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

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	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	80	245	0			357
							2	4	88	9							
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0			351
							1	4	18	9							
07	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0			351
							2	4	1	9							
*08	0	W	10416	-0-	10416	10416	365	1	10049	3	Y	-0-					351
							2	4									
09	0	W	4835	-0-	4835	15251	141	1	4300	3	Y	356	362	0			345
							2	4	392	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15251					Y	NO RPT					345

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	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					561
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0			541
							1	4	375	9							
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0			438
							2	4	993	9							
*08	12803	X	9935	-0-	-2868	-0-	333	1	9146	3	Y	413	384	0	2	8	465
							2	4	454	9							
09	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	1	16	0			450
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					450

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	27559	X	16682	-0-	-10877	-0-	364	1	15736	3	Y	527	531	0			12
							2	4	580	9							
06	26670	X	14494	-0-	-12176	-0-	298	1	13835	3	Y	327	332	0			7
							1	4	360	9							
07	17050	X	14443	-0-	-2607	-0-	341	1	13857	3	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
*08	17050	X	11862	-0-	-5188	-0-	402	1	11053	3	Y	368	362	0			11
							2	4	405	9							
09	16500	X	11008	-0-	-5492	-0-	339	1	10271	3	Y	360	361	0			10
							2	4	396	9							
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	622	1	26948	3	Y	723	724	0			17
							3	4	795	9							
06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532	1	24657	3	Y	513	520	0			10
							2	4	564	9							
07	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	636	1	25826	3	Y	413	414	0			9
							3	4	454	9							
*08	0	W	23107	-0-	23107	23107	791	1	21747	3	Y	510	505	0			14
							8	4	561	9							
09	0	W	21652	-0-	21652	44759	674	1	20412	3	Y	509	512	0			11
							6	4	560	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	44759					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	177	0			73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			70
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175					245
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

05	15624	X	14164	-0-	-1460	-0-	320	1	13711	3	Y	119	121	0			3
							2	4	131	9							
06	15120	X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1	9925	3	Y	64	66	0			1
							1	4	70	9							
07	11160	X	6724	-0-	-4436	-0-	154	1	6184	3	Y	350	344	0			7
							1	4	385	9							
*08	11160	X	3991	-0-	-7169	-0-	135	1	3701	3	Y	139	141	0			5
							2	4	153	9							
*09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	429	1	12988	3	Y	496	489	0			12
							4	4	546	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	360	1	15440	3	Y	1302	1306	0			185
							2	4	1432	9							
06	15750	X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1	10699	3	Y	1212	1218	0			179
							1	4	1333	9							
07	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	268	1	10897	3	Y	1160	1160	0			179
							1	4	1276	9							
*08	13113	X	12324	-0-	-789	-0-	391	1	10759	3	Y	1065	1208	0			36
							2	4	1172	9							
09	12690	X	8495	-0-	-4195	-0-	245	1	7443	3	Y	732	750	0			18
							2	4	805	9							
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	11378	-0-	-10942	-0-	258	1	11107	3	Y	11	6	0			8
							1	4	12	9							
06	12270	X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1	8175	3	Y	-0-					8
							1	4									
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	219	1	8945	3	Y	-0-					8
							1	4									
*08	8835	X	8400	-0-	-435	-0-	295	1	8101	3	Y	2	9	0			1
							2	4	2	9							
09	8550	X	7579	-0-	-971	-0-	242	1	7335	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7852	J	189	-0-	-7663	18218	3	1	113	3	Y	66	65	0			4
							73	9									
06	T. A.		207	-0-	207	18425	2	1	78	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
07	T. A.		162	-0-	162	18587	1	1	55	3	Y	96	96	0			5
							106	9									
*08	T. A.		2522	-0-	2522	21109	82	1	2256	3	Y	167	167	0			5
							184	9									
*09	26533	X	5424	-0-	-21109	-0-	161	1	4865	3	Y	360	355	0			10
							2	4	396	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		13432	-0-	13432	13432	465	1	12800	3	Y	146	141	0			5
							6	4	161	9							
09	T. A.		5568	-0-	5568	19000	174	1	5256	3	Y	124	125	0			4
							2	4	136	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19000					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	491	1	13503	3	Y	98	94	0			4
							6	4	108	9							
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	291	1	8834	3	Y	65	65	0			4
							2	4	72	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	32789	-0-	32789	35622	1139	1	31280	3	Y	327	318	0			9
						10	4	360	9							
09	T. A.	20898	-0-	20898	56520	621	1	18848	3	Y	1295	1271	0			33
						4	4	1425	9							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56520					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2029	2068	0			47
						2	4	2232	9							
06	28440 X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0			2
						1	4	99	9							
07	16709 X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0			3
						1	4	150	9							
*08	16709 X	5734	-0-	-10975	-0-	198	1	5446	3	Y	80	81	0			2
						2	4	88	9							
09	16170 X	6556	-0-	-9614	-0-	203	1	6176	3	Y	159	156	0			5
						2	4	175	9							
10	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

05	46173 X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0			3
						1	4	122	9							
06	13680 X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0			2
						1	4	110	9							
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0			2
						1	4	119	9							
*08	8990 X	8308	-0-	-682	-0-	289	1	7929	3	Y	80	80	0			2
						2	4	88	9							
*09	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	414	1	12548	3	Y	1197	1170	0			29
						4	4	1317	9							
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

05	25668 X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	1250	0			29
						1	4	1365	9							
06	24840 X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	1116	0			23
						1	4	1221	9							
07	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	1026	0			21
						1	4	1126	9							
*08	10571 X	8824	-0-	-1747	-0-	286	1	7856	3	Y	618	622	0			17
						2	4	680	9							
09	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	568	0			12
							3	4	560	9							
06	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	265	0			5
							2	4	284	9							
07	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	2016	0			42
							3	4	2258	9							
*08	23746	X	22510	-0-	-1236	-0-	734	1	20148	3	Y	1473	1475	0			40
							8	4	1620	9							
09	22980	X	984	-0-	-21996	-0-	29	1	878	3	Y	70	108	0			2
							77	9									
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	286	283	0			7
							1	4	315	9							
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	339	0			31
							1	4	399	9							
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	358	0			34
							397	9									
*08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	285	1	7819	3	Y	728	742	0			20
							2	4	801	9							
09	9900	X	5288	-0-	-4612	-0-	154	1	4685	3	Y	406	418	0			8
							2	4	447	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	29	1	1225	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1650	X	1321	-0-	-329	-0-	28	1	1270	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	35	1	1441	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
*08	1953	X	1569	-0-	-384	-0-	52	1	1429	3	Y	80	79	0			3
							88	9									
*09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	139	1	4237	3	Y	261	259	0			5
							2	4	287	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3442					Y	1					1
06	T. A.	1958	-0-	1958	5400	42	1	1860	3	Y	51	51	0			1
						56	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5400					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	134	1	5825	3	Y	1145	1138	0			385
						1	4	1260	9							
06	5850 X	5573	-0-	-277	-0-	114	1	5213	3	Y	223	245	0			363
						1	4	245	9							
07	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	485	1	19157	3	Y	909	895	0			377
						2	4	1000	9							
*08	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	717	1	19672	3	Y	312	666	0			23
						8	4	343	9							
*09	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	630	1	19119	3	Y	323	337	0			9
						4	4	355	9							
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912 X	6082	-0-	-4830	-0-	126	1	5459	3	Y	451	452	0			353
						1	4	496	9							
06	10560 X	3861	-0-	-6699	-0-	77	1	3582	3	Y	184	191	0			346
						202	9									
07	6820 X	3292	-0-	-3528	-0-	75	1	2928	3	Y	263	261	0			348
						289	9									
*08	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	591	1	16250	3	Y	1047	1353	0			42
						6	4	1152	9							
*09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	399	1	12095	3	Y	822	843	0			21
						2	4	904	9							
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	9114 X	3186	-0-	-5928	-0-	53	1	2236	3	Y	815	783	0			97
						897	9									
06	8820 X	2915	-0-	-5905	-0-	48	1	2233	3	Y	576	469	0			204
						634	9									
07	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	52	1	2139	3	Y	193	198	0			199
						212	9									
*08	DLQ G-10	3376	-0-	3376	5779	108	1	2971	3	Y	270	454	0			15
						297	9									
09	DLQ G-10	2562	-0-	2562	8341	74	1	2242	3	Y	224	234	0			5
						246	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8341					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	306	1	13244	3	Y	878	882	0			133
							2	4	966	9							
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	260	1	12052	3	Y	774	779	0			128
							1	4	851	9							
07	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	167	1	6765	3	Y	728	729	0			127
							1	4	801	9							
*08	12710	X	7379	-0-	-5331	-0-	235	1	6442	3	Y	636	739	0			24
							2	4	700	9							
09	12300	X	4020	-0-	-8280	-0-	115	1	3494	3	Y	374	386	0			12
							411	9									
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	8043	-0-	-4946	-0-	163	1	7020	3	Y	781	774	0			131
							1	4	859	9							
06	12570	X	6920	-0-	-5650	-0-	129	1	5995	3	Y	723	726	0			128
							1	4	795	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	135	1	5483	3	Y	564	567	0			125
							1	4	620	9							
*08	6045	X	5029	-0-	-1016	-0-	160	1	4390	3	Y	434	542	0			17
							2	4	477	9							
*09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	172	1	5226	3	Y	529	533	0			13
							2	4	582	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	10631	-0-	-2730	-0-	221	1	9485	3	Y	840	844	0			117
							1	4	924	9							
06	12930	X	7733	-0-	-5197	-0-	146	1	6764	3	Y	747	752	0			112
							1	4	822	9							
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	159	1	6440	3	Y	619	621	0			110
							1	4	681	9							
*08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	233	1	6389	3	Y	571	661	0			20
							2	4	628	9							
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	214	1	6508	3	Y	569	575	0			14
							2	4	626	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	5118	-0-	-6073	-0-	117	1	4870	3	Y	118	123	0			3
							1	4	130	9							
06	10830	X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1	3961	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
07	11067	X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1	5850	3	Y	228	224	0			5
							1	4	251	9							
*08	9238	X	6655	-0-	-2583	-0-	234	1	6417	3	Y	2	6	0			1
							2	4	2	9							
*09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	370	1	11193	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9176	X	4638	-0-	-4538	-0-	91	1	3787	3	Y	691	755	0			338
							760	9									
06	8880	X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1	4203	3	Y	1231	1191	0			378
							1354	9									
07	8184	X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1	2883	3	Y	2121	1885	0			614
							2333	9									
*08	8153	X	6712	-0-	-1441	-0-	208	1	5704	3	Y	725	754	0			585
							2	4	798	9							
09	7890	X	7744	-0-	-146	-0-	247	1	7470	3	Y	23	31	0			577
							2	4	25	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					577

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	17980	X	11490	-0-	-6490	-0-	243	1	10518	3	Y	662	668	0			15
							1	4	728	9							
06	17400	X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1	9439	3	Y	568	571	0			12
							1	4	625	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1	10669	3	Y	484	486	0			10
							1	4	532	9							
*08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	330	1	9059	3	Y	383	381	0			12
							2	4	421	9							
09	9210	X	8923	-0-	-287	-0-	271	1	8244	3	Y	369	370	0			11
							2	4	406	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					11

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	14818	X	6404	-0-	-8414	-0-	139	1	5976	3	Y	262	267	0			489
							1	4	288	9							
06	14340	X	5308	-0-	-9032	-0-	105	1	4919	3	Y	258	259	0			488
							284	9									
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	110	1	4525	3	Y	378	375	0			491
							416	9									
*08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	335	1	9210	3	Y	506	964	0			33
							2	4	557	9							
*09	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	289	1	8749	3	Y	546	566	0			13
							2	4	601	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

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	22537	X	21074	-0-	-1463	-0-	454	1	19655	3	Y	875	875	0			20
							2	4	963	9							
06	21810	X	19167	-0-	-2643	-0-	387	1	17955	3	Y	748	753	0			15
							2	4	823	9							
07	22506	X	18610	-0-	-3896	-0-	427	1	17383	3	Y	725	725	0			15
							2	4	798	9							
*08	21080	X	8665	-0-	-12415	-0-	293	1	8027	3	Y	312	318	0			9
							2	4	343	9							
09	20400	X	10646	-0-	-9754	-0-	326	1	9867	3	Y	410	408	0			11
							2	4	451	9							
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	641	1	27859	3	Y	892	894	0			21
						3	4	981	9							
06	20040 X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1	17658	3	Y	531	541	0			11
						2	4	584	9							
07	24831 X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1	21035	3	Y	378	381	0			8
						2	4	416	9							
*08	24831 X	19559	-0-	-5272	-0-	662	1	18176	3	Y	650	640	0			18
						6	4	715	9							
09	24030 X	13041	-0-	-10989	-0-	401	1	12130	3	Y	460	466	0			12
						4	4	506	9							
10	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					12

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
*05	25947 X	16127	-0-	-9820	-0-	355	1	15385	3	Y	350	342	0			110
						2	4	385	9							
*06	22680 X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1	13068	3	Y	311	305	0			116
						1	4	342	9							
*07	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	361	1	14669	3	Y	187	189	0			114
						2	4	206	9							
*08	14601 X	13300	-0-	-1301	-0-	461	1	12675	3	Y	145	249	0			9
						4	4	160	9							
*09	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	467	1	14143	3	Y	172	176	0			5
						4	4	189	9							
10	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	712	-0-	712	713	24	1	660	3	Y	25	23	0			2
						28	9									
09	T. A.	2445	-0-	2445	3158	75	1	2261	3	Y	99	96	0			5
						109	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3158					Y	NO RPT					5

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	32023 X	19056	-0-	-12967	-0-	419	1	18170	3	Y	423	426	0			10
						2	4	465	9							
06	25260 X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385	0			8
						2	4	421	9							
07	16833 X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189	0			4
						1	4	204	9							
*08	16833 X	9935	-0-	-6898	-0-	344	1	9459	3	Y	118	118	0			4
						2	4	130	9							
*09	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	571	1	17316	3	Y	232	228	0			8
						4	4	255	9							
10	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	22850	-0-	-9979	-0-	478	1	20579	3	Y	1628	1637	0			38
							2	4	1791	9							
06	31770	X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418	0			29
							2	4	1550	9							
07	25358	X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013	0			42
							2	4	2229	9							
*08	25358	X	17127	-0-	-8231	-0-	574	1	15753	3	Y	722	743	0			21
							6	4	794	9							
09	24540	X	12258	-0-	-12282	-0-	372	1	11284	3	Y	545	553	0			13
							2	4	600	9							
10	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	315	319	0			7
							1	4	347	9							
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259	0			23
							1	4	303	9							
07	9021	X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272	0			24
							300	9									
*08	8246	X	4611	-0-	-3635	-0-	152	1	4153	3	Y	276	292	0			8
							2	4	304	9							
09	8010	X	5794	-0-	-2216	-0-	179	1	5431	3	Y	165	169	0			4
							2	4	182	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	36063	-0-	-5291	-0-	783	1	34118	3	Y	1053	1028	0			25
							4	4	1158	9							
06	40020	X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061	0			22
							3	4	1164	9							
07	22475	X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811	0			17
							2	4	887	9							
*08	34968	X	13895	-0-	-21073	-0-	463	1	12738	3	Y	625	625	0			17
							6	4	688	9							
09	33840	X	12019	-0-	-21821	-0-	363	1	11019	3	Y	577	581	0			13
							2	4	635	9							
10	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	T. A.		47	-0-	47	30959	1	1	39	3	Y	6	3	0			5
							7	9									
06	T. A.		541	-0-	541	31500	11	1	510	3	Y	18	21	0			2
							20	9									
07	T. A.		417	-0-	417	31917	10	1	388	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*08	T. A.		1163	-0-	1163	33080	39	1	1047	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
*09	34673	X	1593	-0-	-33080	-0-	50	1	1526	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	1					1
06	36900 X	27133	-0-	-9767	-0-	560	1	25661	3	Y	827	811	0			17
						2	4	910	9							
07	T. A.	2417	-0-	2417	2417	54	1	2267	3	Y	87	102	0			2
						96	9									
*08	T. A.	2904	-0-	2904	5321	98	1	2690	3	Y	105	105	0			2
						116	9									
09	T. A.	3516	-0-	3516	8837	108	1	3263	3	Y	132	132	0			2
						145	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8837					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	183	1	7807	3	Y	367	366	0			9
						1	4	404	9							
06	11010 X	8509	-0-	-2501	-0-	173	1	7904	3	Y	392	367	0			34
						1	4	431	9							
07	11997 X	4912	-0-	-7085	-0-	109	1	4441	3	Y	329	332	0			31
						362	9									
*08	11997 X	4350	-0-	-7647	-0-	141	1	3889	3	Y	289	310	0			10
						2	4	318	9							
*09	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	298	1	9043	3	Y	112	118	0			4
						2	4	123	9							
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	10044 X	4304	-0-	-5740	-0-	92	1	4011	3	Y	183	184	0			4
						201	9									
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	119	1	5541	3	Y	259	246	0			17
						1	4	285	9							
07	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	72	1	2910	3	Y	129	132	0			14
						142	9									
*08	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	365	1	10033	3	Y	428	429	0			13
						2	4	471	9							
*09	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	222	1	6742	3	Y	256	263	0			6
						2	4	282	9							
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	T. A.	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	22	-0-	22	32	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.	8	-0-	8	40	8	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	1234	-0-	1234	1274	41	1	1136	3	Y	52	50	0			2
						57	9									
*09	1479 X	205	-0-	-1274	-0-	6	1	188	3	Y	10	11	0			1
						11	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
05	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1714	1720	0			40
						2	4	1885	9							
06	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081	3	Y	1492	1502	0			30
						1	4	1641	9							
07	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922	3	Y	1647	1643	0			34
						1	4	1812	9							
*08	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	482	1	13247	3	Y	1531	1522	0			43
						6	4	1684	9							
*09	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	478	1	14472	3	Y	1790	1789	0			44
						4	4	1969	9							
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	1					1
06	T. A.	68	-0-	68	155	1	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
*09	4951 X	4796	-0-	-155	-0-	150	1	4561	3	Y	75	72	0			3
						2	4	83	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1084	1092	0			25
						2	4	1192	9							
06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	3	Y	920	888	0			57
						2	4	1012	9							
07	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	3	Y	783	776	0			64
						2	4	861	9							
*08	16957 X	16637	-0-	-320	-0-	558	1	15323	3	Y	682	726	0			20
						6	4	750	9							
09	16410 X	9443	-0-	-6967	-0-	287	1	8696	3	Y	416	428	0			8
						2	4	458	9							
10	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1240	1234	0			29
						1	4	1364	9							
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	184	1	8600	3	Y	1098	1105	0			22
						1	4	1208	9							
07	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	235	1	9530	3	Y	1215	1212	0			25
						1	4	1337	9							
*08	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	391	1	10728	3	Y	1272	1262	0			35
						2	4	1399	9							
*09	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	430	1	13020	3	Y	1645	1640	0			40
						4	4	1810	9							
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	J	42	-0-	-673	14622	1	1	39	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	T. A.		292	-0-	292	14914	6	1	274	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	T. A.		126	-0-	126	15040	3	1	117	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	T. A.		586	-0-	586	15626	19	1	527	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*09	28044	X	12418	-0-	-15626	-0-	387	1	11720	3	Y	281	276	0			6
							2	4	309	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

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.		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

05	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2103	2114	0			49
							6	4	2313	9							
06	54887	X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	51835	3	Y	1754	1767	0			36
							5	4	1929	9							
07	53994	X	53994	-0-	-0-	-0-	1251	1	50807	3	Y	1755	1754	0			37
							5	4	1931	9							
*08	50375	X	40605	-0-	-9770	-0-	1378	1	37864	3	Y	1228	1231	0			34
							12	4	1351	9							
09	48750	X	36797	-0-	-11953	-0-	1133	1	34349	3	Y	1186	1191	0			29
							10	4	1305	9							
10	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

05	6996	X	-0-	-0-	-6996	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		46089	-0-	46089	46089	940	1	43338	3	Y	1643	1609	0			34
							4	4	1807	9							
07	T. A.		55559	-0-	55559	101648	1281	1	52010	3	Y	2056	2047	0			43
							6	4	2262	9							
*08	T. A.		36567	-0-	36567	138215	1236	1	33942	3	Y	1252	1260	0			35
							12	4	1377	9							
*09	171345	X	33130	-0-	-138215	-0-	1015	1	30773	3	Y	1211	1217	0			29
							10	4	1332	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

05	27683	X	9098	-0-	-18585	-0-	203	1	8706	3	Y	171	171	0			4
							1	4	188	9							
06	26430	X	5152	-0-	-21278	-0-	108	1	5044	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	171	1	6952	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	434	1	11934	3	Y	445	433	0			12
							4	4	490	9							
*09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	319	1	9667	3	Y	380	381	0			11
							2	4	418	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	751	750	0			17
						2	4	826	9							
06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	389	1	17995	3	Y	968	965	0			20
						2	4	1065	9							
07	14353 X	13568	-0-	-785	-0-	305	1	12514	3	Y	680	686	0			14
						1	4	748	9							
*08	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	578	1	15867	3	Y	955	942	0			27
						6	4	1051	9							
09	13890 X	10744	-0-	-3146	-0-	321	1	9740	3	Y	619	630	0			16
						2	4	681	9							
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	T. A.	68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-					-0-
07	T. A.	21	-0-	21	487895	1	1	19	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	487895					Y	-0-					-0-
09	T. A.	65	-0-	65	487960	2	1	60	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487960					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	142	173	0			3
						2	4	156	9							
06	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1	14880	3	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									
07	23281 X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1	12140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	23281 X	21713	-0-	-1568	-0-	761	1	20909	3	Y	32	31	0			1
						8	4	35	9							
09	22530 X	16764	-0-	-5766	-0-	535	1	16200	3	Y	23	23	0			1
						4	4	25	9							
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	53620 X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3257	3243	0			76
						6	4	3583	9							
06	50904 X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1	46547	3	Y	3044	3058	0			62
						5	4	3348	9							
07	49894 X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1	46058	3	Y	2452	2463	0			51
						5	4	2697	9							
*08	46872 X	6290	-0-	-40582	-0-	209	1	5749	3	Y	300	340	0			11
						2	4	330	9							
09	45360 X	-0-	-0-	-45360	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	13139	-0-	-8778	-0-	276	1	12070	3	Y	720	717	0			17
							1	4	792	9							
06	21210	X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1	10249	3	Y	631	610	0			38
							1	4	694	9							
07	16709	X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1	5382	3	Y	279	293	0			24
							1	4	307	9							
*08	13082	X	12485	-0-	-597	-0-	415	1	11413	3	Y	594	602	0			16
							4	4	653	9							
09	12720	X	11062	-0-	-1658	-0-	334	1	10120	3	Y	551	555	0			12
							2	4	606	9							
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1209	1209	0			28
							1	4	1330	9							
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1	8800	3	Y	784	796	0			16
							1	4	862	9							
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	293	1	11904	3	Y	1015	1010	0			21
							1	4	1117	9							
*08	12617	X	11780	-0-	-837	-0-	382	1	10480	3	Y	833	830	0			24
							2	4	916	9							
*09	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	367	1	11122	3	Y	952	952	0			24
							2	4	1047	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	19843	-0-	-2694	-0-	413	1	18077	3	Y	1228	1218	0			29
							2	4	1351	9							
06	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	495	1	22966	3	Y	1315	1317	0			27
							2	4	1447	9							
07	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	610	1	24785	3	Y	1350	1349	0			28
							3	4	1485	9							
*08	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	797	1	21886	3	Y	1111	1107	0			32
							8	4	1222	9							
*09	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	652	1	19743	3	Y	1067	1071	0			28
							4	4	1174	9							
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1256	1255	0			29
							3	4	1382	9							
06	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	27270	3	Y	1135	1141	0			23
							3	4	1249	9							
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	706	1	28740	3	Y	1183	1181	0			25
							3	4	1301	9							
*08	27497	X	15318	-0-	-12179	-0-	518	1	14232	3	Y	511	522	0			14
							6	4	562	9							
09	26610	X	20353	-0-	-6257	-0-	625	1	18932	3	Y	720	717	0			17
							4	4	792	9							
10	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	315	1	13678	3	Y	1467	1475	0			34
							2	4	1614	9							
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1	12326	3	Y	1318	1325	0			27
							1	4	1450	9							
07	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	315	1	12770	3	Y	1304	1304	0			27
							1	4	1434	9							
*08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	413	1	11346	3	Y	1068	1065	0			30
							4	4	1175	9							
*09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	450	1	13638	3	Y	1373	1370	0			33
							4	4	1510	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74429	X	20941	-0-	-53488	-0-	430	1	18661	3	Y	1680	1679	0			39
							2	4	1848	9							
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	358	1	16666	3	Y	1595	1601	0			33
							2	4	1755	9							
07	19685	X	19380	-0-	-305	-0-	421	1	17086	3	Y	1701	1698	0			36
							2	4	1871	9							
*08	19685	X	19018	-0-	-667	-0-	608	1	16712	3	Y	1538	1531	0			43
							6	4	1692	9							
*09	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	571	1	17318	3	Y	1726	1726	0			43
							4	4	1899	9							
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20476	X	5575	-0-	-14901	-0-	115	1	5094	3	Y	332	326	0			8
							1	4	365	9							
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	391	378	0			21
							1	4	430	9							
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	181	1	7357	3	Y	659	649	0			31
							1	4	725	9							
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	205	1	5633	3	Y	447	464	0			14
							2	4	492	9							
*09	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	464	1	14063	3	Y	1014	1002	0			26
							4	4	1115	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	28366	X	6082	-0-	-22284	-0-	119	1	5188	3	Y	704	696	0			16
							1	4	774	9							
06	8520	X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1	5661	3	Y	812	811	0			17
							1	4	893	9							
07	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	117	1	4765	3	Y	732	734	0			15
							1	4	805	9							
*08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	278	1	7628	3	Y	849	841	0			23
							2	4	934	9							
*09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	249	1	7561	3	Y	892	894	0			21
							2	4	981	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128153	X	24918	-0-	-103235	-0-	542	1	23470	3	Y	821	829	0			19
							3	4	903	9							
06	25920	X	22842	-0-	-3078	-0-	465	1	21552	3	Y	748	752	0			15
							2	4	823	9							
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	609	1	24720	3	Y	783	782	0			16
							3	4	861	9							
*08	21731	X	19431	-0-	-2300	-0-	662	1	18181	3	Y	529	531	0			14
							6	4	582	9							
09	21030	X	15080	-0-	-5950	-0-	467	1	14127	3	Y	438	442	0			10
							4	4	482	9							
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	629	1	27842	3	Y	1739	1730	0			40
							3	4	1913	9							
06	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	839	1	38892	3	Y	1936	1936	0			40
							4	4	2130	9							
07	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	905	1	36755	3	Y	1644	1650	0			34
							4	4	1808	9							
*08	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	1049	1	28830	3	Y	1201	1202	0			33
							10	4	1321	9							
09	37980	X	26140	-0-	-11840	-0-	797	1	24151	3	Y	1076	1083	0			26
							8	4	1184	9							
10	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	T. A.		1276	-0-	1276	83049	28	1	1248	3	Y	-0-					18
06	T. A.		1084	-0-	1084	84133	23	1	1061	3	Y	-0-					18
07	85371	X	1238	-0-	-84133	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-	11	0			7
*08	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	309	1	8487	3	Y	482	476	0			13
							2	4	530	9							
*09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	421	1	12743	3	Y	712	709	0			16
							4	4	783	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	6591	-0-	-7018	-0-	132	1	5666	3	Y	720	724	0			17
							1	4	792	9							
06	13170	X	5135	-0-	-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0			13
							710	9									
07	10788	X	4285	-0-	-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0			13
							680	9									
*08	10385	X	6670	-0-	-3715	-0-	213	1	5832	3	Y	566	562	0			17
							2	4	623	9							
09	10050	X	5773	-0-	-4277	-0-	166	1	5032	3	Y	521	524	0			14
							2	4	573	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	116	1	5058	3	Y	324	325	0			8
							1	4	356	9							
06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0			7
							1	4	361	9							
07	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
*08	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	369	1	10136	3	Y	554	546	0			15
							2	4	609	9							
*09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	253	1	7666	3	Y	446	451	0			10
							2	4	491	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	758	770	0			18
							3	4	834	9							
06	23100	X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0			14
							2	4	733	9							
07	27311	X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0			9
							2	4	495	9							
*08	27311	X	18446	-0-	-8865	-0-	608	1	16720	3	Y	1011	993	0			27
							6	4	1112	9							
09	26430	X	13612	-0-	-12818	-0-	406	1	12314	3	Y	807	815	0			19
							4	4	888	9							
10	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					19

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	10323	X	6836	-0-	-3487	-0-	135	1	5807	3	Y	812	816	0			19
							1	4	893	9							
06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1	4336	3	Y	614	620	0			13
							675	9									
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1	1662	3	Y	339	345	0			7
							373	9									
*08	11067	X	9123	-0-	-1944	-0-	295	1	8087	3	Y	672	662	0			17
							2	4	739	9							
09	10710	X	6554	-0-	-4156	-0-	191	1	5793	3	Y	516	522	0			11
							2	4	568	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	21855	-0-	-1209	-0-	476	1	20704	3	Y	612	614	0			14
							2	4	673	9							
06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1	21613	3	Y	645	646	0			13
							2	4	710	9							
07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1	21404	3	Y	608	608	0			13
							2	4	669	9							
*08	21855	X	18096	-0-	-3759	-0-	617	1	16972	3	Y	455	455	0			13
							6	4	501	9							
09	22800	X	16412	-0-	-6388	-0-	509	1	15412	3	Y	443	445	0			11
							4	4	487	9							
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	7938	-0-	-27433	-0-	166	1	7221	3	Y	500	500	0			12
							1	4	550	9							
06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1	7470	3	Y	512	514	0			10
							1	4	563	9							
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1	7269	3	Y	438	439	0			9
							1	4	482	9							
*08	15934	X	10143	-0-	-5791	-0-	334	1	9182	3	Y	568	561	0			16
							2	4	625	9							
09	8190	X	7955	-0-	-235	-0-	238	1	7194	3	Y	474	477	0			13
							2	4	521	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13004	X	2320	-0-	-10684	-0-	47	1	2062	3	Y	192	193	0			4
							211	9									
06	5190	X	1742	-0-	-3448	-0-	33	1	1541	3	Y	153	146	0			11
							168	9									
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	114	1	4570	3	Y	279	272	0			18
							1	4	307	9							
*08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	215	1	5915	3	Y	330	339	0			9
							2	4	363	9							
*09	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	560	1	16974	3	Y	848	837	0			20
							4	4	933	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					20

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	15810	X	13390	-0-	-2420	-0-	264	1	11373	3	Y	1593	1601	0			37
							1	4	1752	9							
06	16080	X	10854	-0-	-5226	-0-	195	1	9044	3	Y	1467	1474	0			30
							1	4	1614	9							
07	16182	X	11200	-0-	-4982	-0-	226	1	9182	3	Y	1628	1624	0			34
							1	4	1791	9							
*08	16182	X	8568	-0-	-7614	-0-	274	1	7536	3	Y	687	702	0			19
							2	4	756	9							
09	15660	X	9614	-0-	-6046	-0-	278	1	8428	3	Y	824	823	0			20
							2	4	906	9							
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28304	-0-	28304	72781	618	1	26812	3	Y	792	795	0			18
							3	4	871	9							
06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533	1	24718	3	Y	723	726	0			15
							2	4	795	9							
07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557	1	22640	3	Y	647	648	0			14
							2	4	712	9							
*08	29574	X	19050	-0-	-10524	-0-	650	1	17874	3	Y	473	473	0			14
							6	4	520	9							
09	28620	X	16986	-0-	-11634	-0-	527	1	15965	3	Y	445	448	0			11
							4	4	490	9							
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	439	1	19043	3	Y	1340	1336	0			31
							2	4	1474	9							
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386	1	17924	3	Y	1238	1244	0			25
							2	4	1362	9							
07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367	1	15185	3	Y	1264	1263	0			26
							2	4	1390	9							
*08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
09	17100	X	5918	-0-	-11182	-0-	174	1	5282	3	Y	418	408	0			10
							2	4	460	9							
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					10

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	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	491	1	21181	3	Y	518	524	0			12
							2	4	570	9							
06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342	1	15827	3	Y	516	517	0			11
							2	4	568	9							
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435	1	17601	3	Y	364	367	0			8
							2	4	400	9							
*08	24924	X	12994	-0-	-11930	-0-	430	1	11817	3	Y	675	665	0			18
							4	4	743	9							
09	24120	X	11299	-0-	-12821	-0-	339	1	10272	3	Y	624	628	0			14
							2	4	686	9							
10	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	267	267	0			6
							1	4	294	9							
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0			12
							249	9									
07	5239	X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
*08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	272	1	7457	3	Y	1065	1044	0			29
							2	4	1172	9							
*09	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	571	1	17305	3	Y	1426	1420	0			35
							4	4	1569	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10757	-0-	10757	11461	216	1	9621	3	Y	835	817	0			19
							1	4	919	9							
06	0	W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0			24
							1	4	1293	9							
07	37969	X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0			14
							1	4	714	9							
*08	10757	X	10059	-0-	-698	-0-	334	1	9176	3	Y	497	496	0			15
							2	4	547	9							
*09	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	634	1	19208	3	Y	1090	1077	0			28
							4	4	1199	9							
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	166	162	0			4
							183	9									
06	T. A.		28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0			30
							3	4	1617	9							
07	T. A.		27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0			28
							3	4	1483	9							
*08	T. A.		13271	-0-	13271	68388	443	1	12153	3	Y	610	620	0			18
							4	4	671	9							
*09	68722	X	334	-0-	-68388	-0-	11	1	304	3	Y	17	33	0			2
							19	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	19809	X	15654	-0-	-4155	-0-	337	1	14482	3	Y	757	751	0			18
							2	4	833	9							
06	19170	X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0			13
							1	4	708	9							
07	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0			15
							2	4	790	9							
*08	12648	X	11989	-0-	-659	-0-	404	1	11106	3	Y	434	436	0			13
							2	4	477	9							
*09	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	401	1	12178	3	Y	514	514	0			13
							4	4	565	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	22424	-0-	-6468	-0-	488	1	21117	3	Y	743	738	0			17
							2	4	817	9							
06	27960	X	17856	-0-	-10104	-0-	364	1	16743	3	Y	679	682	0			14
							2	4	747	9							
07	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	577	1	23361	3	Y	1297	1284	0			27
							2	4	1427	9							
*08	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	783	1	21508	3	Y	1364	1352	0			39
							8	4	1500	9							
09	19080	X	14976	-0-	-4104	-0-	447	1	13546	3	Y	890	905	0			24
							4	4	979	9							
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					24

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	40269	X	34835	-0-	-5434	-0-	743	1	32564	3	Y	1385	1392	0			32
							4	4	1524	9							
06	38970	X	33274	-0-	-5696	-0-	675	1	31196	3	Y	1273	1279	0			26
							3	4	1400	9							
07	20398	X	15161	-0-	-5237	-0-	340	1	13838	3	Y	892	899	0			19
							2	4	981	9							
*08	20398	X	10806	-0-	-9592	-0-	356	1	9795	3	Y	594	596	0			17
							2	4	653	9							
09	19740	X	11345	-0-	-8395	-0-	337	1	10203	3	Y	730	729	0			18
							2	4	803	9							
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20842	-0-	20842	59970	445	1	19239	3	Y	1051	1067	0			24
							2	4	1156	9							
06	0	W	16675	-0-	16675	76645	334	1	15506	3	Y	757	766	0			15
							2	4	833	9							
07	92324	X	15679	-0-	-76645	-0-	360	1	14659	3	Y	598	601	0			12
							2	4	658	9							
*08	20460	X	17099	-0-	-3361	-0-	562	1	15436	3	Y	995	981	0			26
							6	4	1095	9							
09	19800	X	13787	-0-	-6013	-0-	410	1	12431	3	Y	856	862	0			20
							4	4	942	9							
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4710	-0-	4710	17234	98	1	4293	3	Y	289	291	0			7
							1	4	318	9							
06	0	W	2128	-0-	2128	19362	42	1	1943	3	Y	130	134	0			3
							143	9									
07	22095	X	2733	-0-	-19362	-0-	61	1	2383	3	Y	263	260	0			6
							289	9									
*08	6975	X	3577	-0-	-3398	-0-	113	1	3114	3	Y	318	314	0			10
							350	9									
09	5550	X	516	-0-	-5034	-0-	16	1	477	3	Y	21	29	0			2
							23	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	8533	-0-	-6440	-0-	160	1	7013	3	Y	1235	1233	0			29
							1	4	1359	9							
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1	9456	3	Y	7937	7804	0			162
							1	4	8731	9							
07	11935	X	4503	-0-	-7432	-0-	100	1	4108	3	Y	268	421	0			9
							295	9									
*08	11935	X	6870	-0-	-5065	-0-	219	1	6025	3	Y	567	560	0			16
							2	4	624	9							
09	11550	X	4477	-0-	-7073	-0-	130	1	3960	3	Y	352	358	0			10
							387	9									
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	54777	X	26062	-0-	-28715	-0-	546	1	23631	3	Y	1711	1722	0			40
							3	4	1882	9							
06	53010	X	22517	-0-	-30493	-0-	443	1	20568	3	Y	1367	1379	0			28
							2	4	1504	9							
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	532	1	21598	3	Y	1323	1323	0			28
							2	4	1455	9							
*08	21731	X	18644	-0-	-3087	-0-	617	1	16959	3	Y	965	966	0			27
							6	4	1062	9							
*09	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	714	1	21621	3	Y	1388	1381	0			34
							6	4	1527	9							
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24316	-0-	24316	75904	500	1	21656	3	Y	1961	1974	0			46
							3	4	2157	9							
06	0	W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0			34
							2	4	1844	9							
07	120391	X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0			32
							2	4	1660	9							
*08	20553	X	18608	-0-	-1945	-0-	611	1	16779	3	Y	1102	1103	0			31
							6	4	1212	9							
09	19890	X	17992	-0-	-1898	-0-	533	1	16159	3	Y	1178	1180	0			29
							4	4	1296	9							
10	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	0	W	16154	-0-	16154	53614	353	1	15298	3	Y	455	470	0			11
							2	4	501	9							
06	0	W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0			4
							1	4	241	9							
07	78865	X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0			4
							1	4	196	9							
*08	27524	X	27524	-0-	-0-	-0-	911	1	25023	3	Y	1438	1402	0			40
							8	4	1582	9							
09	19200	X	13027	-0-	-6173	-0-	390	1	11836	3	Y	726	747	0			19
							2	4	799	9							
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	4268	-0-	4268	9000	78	1	3604	3	N	533	529	0			23
							586	9									
*06	0	W	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0			27
							897	9									
*07	15848	X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0			13
							155	9									
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	135	1	3690	3	N	435	435	0			13
							2	4	479	9							
*09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	337	1	10200	3	N	1325	1305	0			33
							2	4	1458	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4292	-0-	-6124	-0-	89	1	3891	3	Y	284	288	0			7
							312	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0			7
							1	4	373	9							
07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0			29
							1	4	1537	9							
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	311	1	8533	3	Y	1135	1132	0			32
							2	4	1249	9							
*09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	282	1	8541	3	Y	1152	1156	0			28
							2	4	1267	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22909	-0-	22909	58416	498	1	21586	3	Y	747	743	0			17
							3	4	822	9							
06	0	W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0			14
							2	4	767	9							
07	99413	X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0			18
							2	4	937	9							
*08	19344	X	15645	-0-	-3699	-0-	525	1	14420	3	Y	631	630	0			19
							6	4	694	9							
09	18720	X	15119	-0-	-3601	-0-	460	1	13938	3	Y	652	654	0			17
							4	4	717	9							
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

05	60554	X	8696	-0-	-51858	-0-	187	1	8059	3	Y	408	417	0			9
							1	4	449	9							
06	18750	X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1	5395	3	Y	37	45	0			1
							1	4	41	9							
07	11625	X	6876	-0-	-4749	-0-	155	1	6272	3	Y	407	400	0			8
							1	4	448	9							
*08	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	427	1	11730	3	Y	705	694	0			19
							4	4	776	9							
*09	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	313	1	9508	3	Y	622	626	0			15
							2	4	684	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

05	64544	X	7743	-0-	-56801	-0-	169	1	7272	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
06	22260	X	11222	-0-	-11038	-0-	225	1	10523	3	Y	430	427	0			9
							1	4	473	9							
07	13113	X	2791	-0-	-10322	-0-	61	1	2647	3	Y	75	82	0			2
							83	9									
*08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	2203	-0-	-9017	-0-	66	1	1988	3	Y	135	132	0			3
							149	9									
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

05	28520	X	25326	-0-	-3194	-0-	546	1	23691	3	Y	987	986	0			23
							3	4	1086	9							
06	27600	X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1	16122	3	Y	425	439	0			9
							2	4	468	9							
07	22134	X	15728	-0-	-6406	-0-	367	1	14955	3	Y	367	368	0			8
							2	4	404	9							
*08	22134	X	10258	-0-	-11876	-0-	320	1	8797	3	Y	1035	1015	0			28
							2	4	1139	9							
09	21420	X	10304	-0-	-11116	-0-	291	1	8798	3	Y	1103	1104	0			27
							2	4	1213	9							
10	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	177	1	7817	3	Y	1011	998	0			23
							1	4	1112	9							
06	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	126	1	5915	3	Y	736	744	0			15
							1	4	810	9							
07	5704	X	1555	-0-	-4149	-0-	32	1	1326	3	Y	179	190	0			4
							197	9									
*08	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	171	1	4690	3	Y	640	626	0			18
							2	4	704	9							
*09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	181	1	5490	3	Y	800	799	0			19
							2	4	880	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	9896	-0-	-2783	-0-	206	1	8884	3	Y	732	732	0			17
							1	4	805	9							
06	12270	X	4354	-0-	-7916	-0-	85	1	3916	3	Y	321	331	0			7
							353	9									
07	11253	X	3116	-0-	-8137	-0-	65	1	2567	3	Y	440	438	0			9
							484	9									
*08	11253	X	8659	-0-	-2594	-0-	287	1	7886	3	Y	440	436	0			13
							2	4	484	9							
09	10890	X	6188	-0-	-4702	-0-	185	1	5629	3	Y	338	341	0			10
							2	4	372	9							
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125355	X	20297	-0-	-105058	-0-	426	1	18435	3	Y	1304	1312	0			30
							2	4	1434	9							
06	40770	X	18007	-0-	-22763	-0-	357	1	16540	3	Y	1007	1016	0			21
							2	4	1108	9							
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	394	1	16003	3	Y	916	918	0			19
							2	4	1008	9							
*08	17608	X	14234	-0-	-3374	-0-	473	1	12989	3	Y	696	695	0			20
							6	4	766	9							
09	17040	X	12891	-0-	-4149	-0-	388	1	11752	3	Y	681	684	0			17
							2	4	749	9							
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3092	-0-	-2519	-0-	65	1	2818	3	Y	190	197	0			333
							209	9									
06	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	57	1	2623	3	Y	33	36	0			330
							36	9									
07	6169	X	1387	-0-	-4782	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					330
*08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	224	1	6167	3	Y	782	1078	0			34
							2	4	860	9							
*09	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	370	1	11210	3	Y	1394	1394	0			34
							2	4	1533	9							
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	331	1	14399	3	Y	777	790	0			18
							2	4	855	9							
06	14070	X	3587	-0-	-10483	-0-	69	1	3409	3	Y	99	115	0			2
							109	9									
07	15841	X	58	-0-	-15783	-0-	1	1	56	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*08	15841	X	10275	-0-	-5566	-0-	341	1	9346	3	Y	533	518	0			15
							2	4	586	9							
09	15330	X	10815	-0-	-4515	-0-	324	1	9819	3	Y	609	609	0			15
							2	4	670	9							
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					15

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	35185	X	23742	-0-	-11443	-0-	514	1	22284	3	Y	855	846	0			20
							3	4	941	9							
06	32130	X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1	20937	3	Y	799	803	0			16
							2	4	879	9							
07	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1	22441	3	Y	905	902	0			19
							2	4	996	9							
*08	20429	X	15928	-0-	-4501	-0-	538	1	14770	3	Y	558	561	0			16
							6	4	614	9							
09	19770	X	15556	-0-	-4214	-0-	476	1	14435	3	Y	583	585	0			14
							4	4	641	9							
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	153	-0-	-31405	-0-	3	1	132	3	Y	16	1	0			16
							18	9									
06	30540	X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1	13053	3	Y	952	948	0			20
							1	4	1047	9							
07	18228	X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1	12251	3	Y	665	671	0			14
							1	4	732	9							
*08	18228	X	12194	-0-	-6034	-0-	389	1	10704	3	Y	999	986	0			27
							2	4	1099	9							
09	14370	X	145	-0-	-14225	-0-	4	1	128	3	Y	12	38	0			1
							13	9									
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					1

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	51553	X	21850	-0-	-29703	-0-	462	1	20057	3	Y	1208	1217	0			28
							2	4	1329	9							
06	49890	X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1	18785	3	Y	1084	1090	0			22
							2	4	1192	9							
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1	18007	3	Y	897	900	0			19
							2	4	987	9							
*08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	1047	1	28739	3	Y	1355	1336	0			38
							10	4	1491	9							
*09	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	795	1	24117	3	Y	1694	1689	0			43
							8	4	1863	9							
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	25122	-0-	-10001	-0-	542	1	23481	3	Y	996	988	0			23
							3	4	1096	9							
06	33990	X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1	20998	3	Y	929	933	0			19
							2	4	1022	9							
07	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1	21014	3	Y	716	720	0			15
							2	4	788	9							
*08	22196	X	16163	-0-	-6033	-0-	549	1	15083	3	Y	477	478	0			14
							6	4	525	9							
09	21480	X	15606	-0-	-5874	-0-	481	1	14582	3	Y	490	493	0			11
							4	4	539	9							
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	3582	-0-	-5253	-0-	73	1	3231	3	Y	253	261	0			6
							278	9									
06	8550	X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	1930	3	Y	123	126	0			3
							135	9									
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1	7142	3	Y	1416	1390	0			29
							1	4	1558	9							
*08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	206	1	5653	3	Y	753	760	0			22
							2	4	828	9							
*09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	200	1	6054	3	Y	876	877	0			21
							2	4	964	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	428	418	0			17
							471	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	2707	3	Y	330	340	0			7
							363	9									
07	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	46	1	1875	3	Y	195	198	0			4
							215	9									
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	213	1	5858	3	Y	558	546	0			16
							2	4	614	9							
09	4290	X	3216	-0-	-1074	-0-	92	1	2793	3	Y	301	309	0			8
							331	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56699	X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1	27711	3	Y	1816	1826	0			42
							3	4	1998	9							
06	54870	X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1	26163	3	Y	1625	1634	0			33
							3	4	1788	9							
07	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1	24980	3	Y	1321	1326	0			28
							3	4	1453	9							
*08	26381	X	23444	-0-	-2937	-0-	782	1	21497	3	Y	1052	1051	0			29
							8	4	1157	9							
09	25530	X	19297	-0-	-6233	-0-	581	1	17602	3	Y	1009	1014	0			24
							4	4	1110	9							
10	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1	16546	3	Y	812	795	0			19
							2	4	893	9							
06	29970	X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	21912	3	Y	772	775	0			16
							2	4	849	9							
07	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1	27252	3	Y	938	934	0			20
							3	4	1032	9							
*08	24025	X	23436	-0-	-589	-0-	797	1	21881	3	Y	682	683	0			19
							8	4	750	9							
*09	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	756	1	22933	3	Y	773	774	0			18
							6	4	850	9							
10	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0			16
							2	4	776	9							
06	23280	X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0			12
							2	4	669	9							
07	18011	X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0			11
							2	4	602	9							
*08	18011	X	4933	-0-	-13078	-0-	167	1	4596	3	Y	153	159	0			5
							2	4	168	9							
09	17430	X	4323	-0-	-13107	-0-	133	1	4028	3	Y	145	145	0			5
							2	4	160	9							
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	17915	-0-	-6420	-0-	387	1	16777	3	Y	681	675	0			16
							2	4	749	9							
06	23550	X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0			12
							1	4	625	9							
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0			16
							2	4	823	9							
*08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	412	1	11313	3	Y	512	513	0			15
							4	4	563	9							
*09	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	376	1	11393	3	Y	551	553	0			13
							2	4	606	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	Y	620	624	0			14
							1	4	682	9							
06	7560	X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0			9
							510	9									
07	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0			27
							1	4	1405	9							
*08	7812	X	4965	-0-	-2847	-0-	154	1	4234	3	Y	523	535	0			15
							2	4	575	9							
*09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	247	1	7477	3	Y	977	968	0			24
							2	4	1075	9							
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81964	X	52316	-0-	-29648	-0-	1080	1	46373	3	Y	4416	4464	0			103
							5	4	4858	9							
06	67710	X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	47469	3	Y	4411	4424	0			90
							5	4	4852	9							
07	53599	X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1	40611	3	Y	4762	4753	0			99
							4	4	5238	9							
*08	53599	X	39373	-0-	-14226	-0-	1239	1	34032	3	Y	3718	3712	0			105
							12	4	4090	9							
*09	53653	X	53653	-0-	-0-	-0-	1560	1	47298	3	Y	4346	4344	0			107
							14	4	4781	9							
10	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					Y	NO RPT					107

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8740	-0-	8740	20787	176	1	7515	3	Y	953	956	0			22
							1	4	1048	9							
06	0	W	4492	-0-	4492	25279	81	1	3784	3	Y	570	580	0			12
							627	9									
07	27984	X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1	2218	3	Y	394	398	0			8
							433	9									
*08	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	146	1	3998	3	Y	492	486	0			14
							2	4	541	9							
09	5610	X	2880	-0-	-2730	-0-	80	1	2437	3	Y	330	335	0			9
							363	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18917	-0-	18917	42306	401	1	17276	3	Y	1125	1137	0			26
							2	4	1238	9							
06	0	W	756	-0-	756	43062	15	1	694	3	Y	43	68	0			1
							47	9									
07	61360	X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1	16742	3	Y	1020	1000	0			21
							2	4	1122	9							
*08	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	713	1	19595	3	Y	710	712	0			19
							8	4	781	9							
09	17970	X	14363	-0-	-3607	-0-	440	1	13349	3	Y	518	526	0			11
							4	4	570	9							
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	5673	-0-	-2666	-0-	115	1	5048	3	Y	463	480	0			11
							1	4	509	9							
06	11760	X	6462	-0-	-5298	-0-	125	1	5764	3	Y	520	520	0			11
							1	4	572	9							
07	13299	X	9485	-0-	-3814	-0-	206	1	8238	3	Y	945	936	0			20
							1	4	1040	9							
*08	13299	X	7355	-0-	-5944	-0-	232	1	6370	3	Y	683	684	0			19
							2	4	751	9							
09	12870	X	8035	-0-	-4835	-0-	229	1	6958	3	Y	769	768	0			20
							2	4	846	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5547	-0-	5547	9368	116	1	4947	3	Y	439	435	0			10
							1	4	483	9							
06	0	W	4317	-0-	4317	13685	81	1	3678	3	Y	507	507	0			10
							558	9									
07	20553	X	6868	-0-	-13685	-0-	155	1	6261	3	Y	410	411	0			9
							1	4	451	9							
*08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	369	1	10131	3	Y	628	620	0			17
							2	4	691	9							
*09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	170	1	5171	3	Y	341	350	0			8
							2	4	375	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6970	-0-	-2609	-0-	136	1	5973	3	Y	782	776	0			18
							1	4	860	9							
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	155	1	7254	3	Y	936	935	0			19
							1	4	1030	9							
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	133	1	5419	3	Y	677	682	0			14
							1	4	745	9							
*08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	276	1	7595	3	Y	862	852	0			24
							2	4	948	9							
*09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	357	1	10843	3	Y	1362	1352	0			34
							2	4	1498	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	20981	-0-	-24279	-0-	469	1	20299	3	Y	192	196	0			166
							2	4	211	9							
06	43800	X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	18354	3	Y	40	44	0			162
							2	4	44	9							
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	441	1	17875	3	Y	23	23	0			162
							2	4	25	9							
*08	17980	X	15098	-0-	-2882	-0-	528	1	14487	3	Y	70	223	0			9
							6	4	77	9							
09	17400	X	13617	-0-	-3783	-0-	432	1	13102	3	Y	72	78	0			3
							4	4	79	9							
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	Y	1239	1221	0			29
							2	4	1363	9							
06	0	W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0			27
							2	4	1461	9							
07	59312	X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0			29
							2	4	1541	9							
*08	17019	X	15674	-0-	-1345	-0-	508	1	13938	3	Y	1111	1108	0			32
							6	4	1222	9							
09	17850	X	13917	-0-	-3933	-0-	407	1	12341	3	Y	1059	1062	0			29
							4	4	1165	9							
10	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0			11
							1	4	523	9							
06	0	W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0			9
							484	9									
07	25630	X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0			16
							862	9									
*08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	250	1	6854	3	Y	784	778	0			22
							2	4	862	9							
09	7320	X	4925	-0-	-2395	-0-	138	1	4176	3	Y	554	562	0			14
							2	4	609	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85126	X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0			43
							3	4	2023	9							
06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
*08	42222	X	18984	-0-	-23238	-0-	623	1	17105	3	Y	1136	1104	0			32
							6	4	1250	9							
09	40860	X	20156	-0-	-20704	-0-	599	1	18164	3	Y	1263	1262	0			33
							4	4	1389	9							
10	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4287	-0-	4287	11546	84	1	3672	3	Y	483	491	0			11
							531	9									
06	0	W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0			8
							421	9									
07	17782	X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0			6
							327	9									
*08	7502	X	5487	-0-	-2015	-0-	173	1	4747	3	Y	514	505	0			15
							2	4	565	9							
*09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	246	1	7445	3	Y	841	835	0			21
							2	4	925	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	Y	1249	1259	0			29
							2	4	1374	9							
06	0	W	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0			4
							189	9									
07	67662	X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0			20
							2	4	1038	9							
*08	23250	X	22375	-0-	-875	-0-	754	1	20714	3	Y	817	813	0			24
							8	4	899	9							
09	22500	X	4127	-0-	-18373	-0-	126	1	3823	3	Y	162	180	0			6
							178	9									
10	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16448	-0-	16448	19944	333	1	14732	3	Y	1255	1233	0			29
							2	4	1381	9							
06	0	W	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0			33
							2	4	1760	9							
07	62511	X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0			34
							2	4	1810	9							
*08	19964	X	15181	-0-	-4783	-0-	492	1	13513	3	Y	1064	1068	0			30
							6	4	1170	9							
09	20340	X	13266	-0-	-7074	-0-	389	1	11793	3	Y	984	989	0			25
							2	4	1082	9							
10	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51709	X	51709	-0-	-0-	-0-	1069	1	46113	3	Y	4111	4146	0			96
							5	4	4522	9							
06	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1	50340	3	Y	4159	4170	0			85
							5	4	4575	9							
07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1	41169	3	Y	3955	3957	0			83
							4	4	4351	9							
*08	50391	X	50391	-0-	-0-	-0-	1615	1	44364	3	Y	3996	3924	0	44	8	111
							16	4	4396	9							
09	44790	X	25881	-0-	-18909	-0-	749	1	22730	3	Y	2176	2232	0			55
							8	4	2394	9							
10	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					55

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45291	X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1	29752	3	Y	2496	2512	0			58
							3	4	2746	9							
06	43830	X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1	25917	3	Y	2115	2130	0			43
							3	4	2327	9							
07	29667	X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1	25627	3	Y	1967	1969	0			41
							3	4	2164	9							
*08	29667	X	24640	-0-	-5027	-0-	804	1	22084	3	Y	1585	1580	0			46
							8	4	1744	9							
09	28710	X	23672	-0-	-5038	-0-	699	1	21184	3	Y	1621	1626	0			41
							6	4	1783	9							
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37617	-0-	37617	74723	804	1	34897	3	Y	1738	1747	0			40
							4	4	1912	9							
06	0	W	35891	-0-	35891	110614	724	1	33573	3	Y	1446	1456	0			30
							3	4	1591	9							
07	137878	X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1	24842	3	Y	1643	1639	0			34
							3	4	1807	9							
*08	33604	X	19741	-0-	-13863	-0-	650	1	17874	3	Y	1101	1103	0			32
							6	4	1211	9							
09	32520	X	16233	-0-	-16287	-0-	485	1	14682	3	Y	965	973	0			24
							4	4	1062	9							
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11144	-0-	11144	24066	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
06	0	W	10287	-0-	10287	34353	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
07	47521	X	13168	-0-	-34353	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
*08	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	512	1	14056	3	Y	1240	1229	0			34
							6	4	1364	9							
*09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	383	1	11621	3	Y	967	978	0			23
							2	4	1064	9							
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2229	-0-	2229	2428	44	1	2107	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
06	0	W	1540	-0-	1540	3968	30	1	1471	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
07	11430	X	7462	-0-	-3968	-0-	183	1	7090	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
*08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	291	1	7979	3	Y	154	154	0			4
							2	4	169	9							
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	187	1	5675	3	Y	119	120	0			3
							2	4	131	9							
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	5915	-0-	-24465	-0-	121	1	5344	3	Y	408	408	0			10
							1	4	449	9							
06	29400	X	12108	-0-	-17292	-0-	240	1	11143	3	Y	658	655	0			13
							1	4	724	9							
07	13237	X	10199	-0-	-3038	-0-	224	1	9247	3	Y	661	660	0			14
							1	4	727	9							
*08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	296	1	8130	3	Y	545	544	0			15
							2	4	600	9							
*09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	396	1	12011	3	Y	857	853	0			19
							2	4	943	9							
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25673	-0-	25673	46614	534	1	23155	3	Y	1801	1803	0			42
							3	4	1981	9							
06	0	W	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659	0			34
							2	4	1816	9							
07	90331	X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351	0			28
							2	4	1480	9							
*08	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	828	1	22750	3	Y	1596	1579	0			45
							8	4	1756	9							
*09	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	690	1	20919	3	Y	1566	1571	0			40
							6	4	1723	9							
10	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	Y	2424	2376	0			55
							2	4	2666	9							
06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141	0			44
							2	4	2343	9							
07	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476	0			52
							2	4	2732	9							
*08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	572	1	15718	3	Y	1739	1743	0			48
							6	4	1913	9							
*09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	427	1	12949	3	Y	1525	1537	0			36
							4	4	1678	9							
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911	0			22
							2	4	997	9							
06	27870	X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779	0			16
							2	4	850	9							
07	18848	X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699	0			15
							2	4	768	9							
*08	18848	X	16956	-0-	-1892	-0-	570	1	15663	3	Y	652	649	0			18
							6	4	717	9							
09	18240	X	14574	-0-	-3666	-0-	445	1	13463	3	Y	602	606	0			14
							4	4	662	9							
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	34392	-0-	-1227	-0-	711	1	30729	3	Y	2680	2694	0			63
							4	4	2948	9							
06	27360	X	27001	-0-	-359	-0-	524	1	24319	3	Y	1960	1983	0			40
							2	4	2156	9							
07	28861	X	28287	-0-	-574	-0-	626	1	25433	3	Y	2023	2021	0			42
							3	4	2225	9							
*08	28861	X	22135	-0-	-6726	-0-	721	1	19798	3	Y	1462	1463	0			41
							8	4	1608	9							
09	27930	X	18762	-0-	-9168	-0-	553	1	16757	3	Y	1316	1326	0			31
							4	4	1448	9							
10	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	10126	-0-	-11481	-0-	216	1	9168	3	Y	674	679	0			16
							1	4	741	9							
06	20910	X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1	6960	3	Y	785	785	0			16
							1	4	864	9							
07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1	19511	3	Y	1608	1590	0			34
							2	4	1769	9							
*08	15810	X	11035	-0-	-4775	-0-	362	1	9938	3	Y	666	681	0			19
							2	4	733	9							
*09	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	484	1	14679	3	Y	1048	1040	0			27
							4	4	1153	9							
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91760	X	29081	-0-	-62679	-0-	593	1	25548	3	Y	2670	2694	0			62
							3	4	2937	9							
06	88800	X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1	25990	3	Y	2626	2634	0			54
							3	4	2889	9							
07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1	25663	3	Y	2642	2641	0			55
							3	4	2906	9							
*08	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	1141	1	31342	3	Y	3175	3141	0			89
							10	4	3493	9							
*09	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	1150	1	34869	3	Y	3382	3387	0			84
							10	4	3720	9							
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					84

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45093	X	45093	-0-	-0-	-0-	929	1	40000	3	Y	3781	3829	0			89
							5	4	4159	9							
06	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	918	1	42605	3	Y	3994	4001	0			82
							4	4	4393	9							
07	43586	X	26706	-0-	-16880	-0-	578	1	23618	3	Y	2280	2314	0			48
							2	4	2508	9							
*08	43586	X	30756	-0-	-12830	-0-	986	1	27073	3	Y	2443	2422	0			69
							10	4	2687	9							
09	42180	X	13583	-0-	-28597	-0-	392	1	11899	3	Y	1173	1211	0			31
							2	4	1290	9							
10	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	3847	-0-	-15683	-0-	80	1	3361	3	Y	369	363	0			9
							406	9									
06	18600	X	2159	-0-	-16441	-0-	42	1	1893	3	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	13330	X	9437	-0-	-3893	-0-	199	1	8061	3	Y	1069	1051	0			22
							1	4	1176	9							
*08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	506	1	13909	3	Y	1678	1654	0			46
							6	4	1846	9							
*09	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	339	1	10280	3	Y	1320	1333	0			33
							2	4	1452	9							
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	800	1	34644	3	N	3374	3418	0			79
							4	4	3711	9							
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	663	1	30802	3	N	2938	2957	0			60
							3	4	3232	9							
07	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	750	1	30448	3	N	2996	2993	0			63
							3	4	3296	9							
*08	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-	956	1	26275	3	N	2435	2429	0			69
							8	4	2679	9							
*09	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	603	1	18287	3	N	1772	1796	0			45
							4	4	1949	9							
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					45

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	196	1	8407	3	N	870	869	0			20
							1	4	957	9							
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	121	1	5616	3	N	587	595	0			12
							1	4	646	9							
07	11935	X	7840	-0-	-4095	-0-	172	1	6927	3	N	673	671	0			14
							1	4	740	9							
*08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	421	1	11567	3	N	1054	1039	0			29
							4	4	1159	9							
09	11550	X	6152	-0-	-5398	-0-	178	1	5407	3	N	514	531	0			12
							2	4	565	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51987	X	-0-	-0-	-51987	-0-					N	-0-					61
06	38250	X	23901	-0-	-14349	-0-	462	1	21472	3	N	1786	1810	0			37
							2	4	1965	9							
07	32364	X	20144	-0-	-12220	-0-	439	1	18062	3	N	1492	1498	0			31
							2	4	1641	9							
*08	30256	X	18450	-0-	-11806	-0-	585	1	16071	3	N	1625	1610	0			46
							6	4	1788	9							
*09	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	980	1	29697	3	N	2290	2280	0			56
							10	4	2519	9							
10	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					56

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	17964	-0-	-11858	-0-	375	1	16247	3	N	1218	1196	0			28
							2	4	1340	9							
06	18030	X	15805	-0-	-2225	-0-	309	1	14322	3	N	1066	1072	0			22
							1	4	1173	9							
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	345	1	14014	3	N	1049	1049	0			22
							1	4	1154	9							
*08	17949	X	13032	-0-	-4917	-0-	426	1	11694	3	N	825	823	0			24
							4	4	908	9							
09	17370	X	12637	-0-	-4733	-0-	374	1	11323	3	N	853	855	0			22
							2	4	938	9							
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	85	1	3737	3	N	383	381	0			8
							421	9									
06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	89	1	4209	3	N	490	488	0			10
							539	9									
07	6324	X	4656	-0-	-1668	-0-	98	1	4007	3	N	501	501	0			10
							551	9									
*08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	252	1	6941	3	N	807	794	0			23
							2	4	888	9							
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	174	1	5261	3	N	649	655	0			17
							2	4	714	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					N	-0-					107
06	0	W	27585	-0-	27585	27585	523	1	24665	3	N	2177	2238	0			46
							2	4	2395	9							
07	0	W	43599	-0-	43599	71184	961	1	39033	3	N	3274	3252	0			68
							4	4	3601	9							
*08	100177	X	28993	-0-	-71184	-0-	939	1	25811	3	N	2032	2042	0			58
							8	4	2235	9							
*09	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	927	1	28080	3	N	2492	2489	0			61
							8	4	2741	9							
10	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					61

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					17
06	21150	X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1	11926	3	N	1122	1116	0			23
							1	4	1234	9							
07	14322	X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1	11373	3	N	998	1000	0			21
							1	4	1098	9							
*08	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	401	1	11017	3	N	916	911	0			26
							2	4	1008	9							
09	13410	X	9290	-0-	-4120	-0-	273	1	8255	3	N	691	698	0			19
							2	4	760	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75299	X	41573	-0-	-33726	-0-	841	1	36453	3	N	3886	3916	0			90
							4	4	4275	9							
06	0	W	38128	-0-	38128	38128	723	1	33542	3	N	3509	3527	0			72
							3	4	3860	9							
07	0	W	44100	-0-	44100	82228	961	1	39033	3	N	3729	3723	0			78
							4	4	4102	9							
*08	117779	X	35551	-0-	-82228	-0-	1140	1	31330	3	N	2792	2791	0			79
							10	4	3071	9							
*09	46530	X	25092	-0-	-21438	-0-	731	1	22174	3	N	1983	2011	0			51
							6	4	2181	9							
10	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	18136	-0-	-27217	-0-	370	1	16011	3	N	1594	1614	0			37
							2	4	1753	9							
06	38220	X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1	17825	3	N	1545	1550	0			32
							2	4	1700	9							
07	29636	X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1	12083	3	N	1318	1323	0			27
							1	4	1450	9							
*08	28427	X	24370	-0-	-4057	-0-	774	1	21254	3	N	2122	2090	0			59
							8	4	2334	9							
09	23400	X	19307	-0-	-4093	-0-	551	1	16697	3	N	1868	1879	0			48
							4	4	2055	9							
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					48

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84196	X	-0-	-0-	-84196	-0-					N	-0-					14
06	81480	X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1	6348	3	N	697	697	0			14
							1	4	767	9							
07	84196	X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1	10883	3	N	1364	1350	0			28
							1	4	1500	9							
*08	84196	X	10773	-0-	-73423	-0-	337	1	9247	3	N	1079	1076	0			31
							2	4	1187	9							
*09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	300	1	9083	3	N	928	936	0			23
							2	4	1021	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
06	96990	X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1	22843	3	N	1845	1918	0			39
							2	4	2030	9							
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1	23558	3	N	1825	1826	0			38
							2	4	2008	9							
*08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	649	1	17831	3	N	1311	1311	0			38
							6	4	1442	9							
09	25380	X	23261	-0-	-2119	-0-	686	1	20792	3	N	1615	1613	0			40
							6	4	1777	9							
10	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	560	1	24279	3	N	2520	2518	0			58
							3	4	2772	9							
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1	22074	3	N	2393	2402	0			49
							2	4	2632	9							
07	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1	27386	3	N	2460	2458	0			51
							3	4	2706	9							
*08	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	921	1	25309	3	N	2142	2133	0			60
							8	4	2356	9							
*09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	602	1	18248	3	N	1676	1694	0			42
							4	4	1844	9							
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75020 X	51101	-0-	-23919	-0-	1065	1	45344	3	N	4261	4296	0			99
						5	4	4687	9							
06	60840 X	25612	-0-	-35228	-0-	481	1	22320	3	N	2554	2601	0			52
						2	4	2809	9							
07	64883 X	31088	-0-	-33795	-0-	672	1	27290	3	N	2839	2832	0			59
						3	4	3123	9							
*08	64883 X	37595	-0-	-27288	-0-	1197	1	32876	3	N	3193	3163	0			89
						10	4	3512	9							
09	62790 X	27566	-0-	-35224	-0-	810	1	24545	3	N	2003	2041	0			51
						8	4	2203	9							
10	51088 X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					N	NO RPT					51

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					34
06	26970 X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	5225	3	N	1031	1044	0			21
						1	4	1134	9							
07	27869 X	9227	-0-	-18642	-0-	191	1	7624	3	N	1283	1277	0			27
						1	4	1411	9							
*08	9858 X	9619	-0-	-239	-0-	326	1	8981	3	N	282	300	0			9
						2	4	310	9							
*09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	199	1	6038	3	N	536	531	0			14
						2	4	590	9							
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					31
06	26970	X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	8620	3	N	1985	1976	0			40
							1	4	2184	9							
07	27869	X	5827	-0-	-22042	-0-	133	1	5335	3	N	325	358	0			7
							1	4	358	9							
*08	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	323	1	8877	3	N	555	547	0			15
							2	4	611	9							
*09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	357	1	10852	3	N	719	717	0			17
							2	4	791	9							
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

05	19003	X	7804	-0-	-11199	-0-	153	1	6965	3	N	623	673	0			16
							1	4	685	9							
06	0	W	12479	-0-	12479	12479	234	1	11045	3	N	1090	1084	0			22
							1	4	1199	9							
07	0	W	13066	-0-	13066	25545	287	1	11373	3	N	1277	1272	0			27
							1	4	1405	9							
*08	41588	X	16043	-0-	-25545	-0-	511	1	14034	3	N	1356	1345	0			38
							6	4	1492	9							
*09	24360	X	13347	-0-	-11013	-0-	384	1	11639	3	N	1202	1209	0			31
							2	4	1322	9							
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	21732	-0-	21732	21732	606	1	18373	3	N	2499	2439	0			60
						4	4	2749	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	21732					N	NO RPT					60

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12256	-0-	12256	12256	348	1	10561	3	N	1223	1193	0			30
						2	4	1345	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12256					N	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	5043	-0-	5043	5043	150	1	4532	3	N	326	318	0			8
						2	4	359	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5043					N	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	3111	-0-	3111	3111	89	1	2695	3	N	297	290	0			7
						327	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3111					N	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	8			-0-
09	SHUT IN	57512	-0-	57512	57512	1678	1	50860	3	N	4509	4256	0	147	8	106
						14	4	4960	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	57512					N	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	71727	-0-	71727	71727	2084	1	63169	3	N	5869	5729	0			140
						18	4	6456	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	71727					N	NO RPT					140

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	68064	-0-	68064	68064	1972	1	59764	3	N	5738	5601	0			137
						16	4	6312	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68064					N	NO RPT					137

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	66895	-0-	66895	66895	1927	1	58409	3	N	5948	5805	0			143
						16	4	6543	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	66895					N	NO RPT					143

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					69
06	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	714	1	33066	3	N	1342	1383	0			28
						3	4	1476	9							
07	40920 X	21834	-0-	-19086	-0-	478	1	19419	3	N	1759	1750	0			37
						2	4	1935	9							
*08	40920 X	18036	-0-	-22884	-0-	580	1	15951	3	N	1363	1361	0			39
						6	4	1499	9							
09	35250 X	14514	-0-	-20736	-0-	423	1	12807	3	N	1164	1173	0			30
						4	4	1280	9							
10	36425 X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					N	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					102
06	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	N	1555	1624	0			33
						2	4	1711	9							
07	45756 X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	N	1397	1401	0			29
						2	4	1537	9							
*08	45756 X	15871	-0-	-29885	-0-	513	1	14108	3	N	1131	1128	0			32
						6	4	1244	9							
09	22200 X	12963	-0-	-9237	-0-	379	1	11507	3	N	977	983	0			26
						2	4	1075	9							
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					89
06	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	N	2298	2340	0			47
							2	4	2528	9							
07	49445	X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	N	2295	2294	0			48
							2	4	2525	9							
*08	49445	X	19830	-0-	-29615	-0-	634	1	17404	3	N	1624	1626	0			46
							6	4	1786	9							
09	25650	X	15009	-0-	-10641	-0-	434	1	13127	3	N	1313	1326	0			33
							4	4	1444	9							
10	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					90
06	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	N	2594	2631	0			53
							3	4	2853	9							
07	53568	X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	N	2694	2691	0			56
							3	4	2963	9							
*08	53568	X	25979	-0-	-27589	-0-	834	1	22918	3	N	2017	2016	0			57
							8	4	2219	9							
09	28860	X	28518	-0-	-342	-0-	828	1	25118	3	N	2331	2330	0			58
							8	4	2564	9							
10	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					58

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
							1	4	514	9							
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	Y	568	550	0			29
							1	4	625	9							
07	1798	X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	Y	9	32	0			6
							10	9									
*08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	228	1	6261	3	Y	144	147	0			3
							2	4	158	9							
*09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	246	1	7463	3	Y	339	334	0			8
							2	4	373	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41943	X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1	6234	3	N	613	599	0			29
							1	4	674	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	3281	3	N	439	459	0			9
							483	9									
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1	8332	3	N	982	971	0			20
							1	4	1080	9							
*08	9145	X	7745	-0-	-1400	-0-	244	1	6704	3	N	723	724	0			19
							2	4	795	9							
*09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	262	1	7955	3	N	930	929	0			20
							2	4	1023	9							
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	61375	-0-	61375	61375	1785	1	54117	3	N	4961	4841	0			120
						16	4	5457	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61375					N	NO RPT					120

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

05	4185 X	3806	-0-	-379	-0-	2880	3	926	9	Y	842	835	1			40
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991	9	Y	901	902	1			39
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2877	3	991	9	Y	901	866	1			74
08	3968 X	3417	-0-	-551	-0-	2971	3	446	9	Y	405	448	1			31
09	3840 X	3090	-0-	-750	-0-	2842	3	248	9	Y	225	242	0			14
10	3937 X	2967	-0-	-970	-0-	2756	3	211	9	Y	192	192	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 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	7130	X	5298	-0-	-1832	-0-	4851	3	447	9	Y	406	404	1			20
06	6240	X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255	9	Y	232	241	1			11
07	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5142	3	259	9	Y	235	226	1			20
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	4814	3	251	9	Y	228	231	1			17
09	5370	X	4903	-0-	-467	-0-	4521	3	382	9	Y	347	341	0			23
10	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	4613	3	711	9	Y	646	622	0			47

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

05	3627	X	2630	-0-	-997	-0-	2166	2	464	9	N	422	385	1			336
06	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454	9	N	413	387	1			362
07	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	2619	2	425	9	N	386	553	1			195
08	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2205	2	254	9	N	231	191	1			235
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	2450	2	943	9	N	857	548	1			544
10	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	2171	2	327	9	N	297	198	1			643

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					11
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

05	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	434	-0-	-651	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	150	1	765	3	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	53	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-			-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	58	1	670	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	185	1	946	3	Y	-0-			-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	118	1	1368	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	227	1	1161	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	3			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	N	31					105
							34	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1			108
							35	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	N	28	88	1			48
							31	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	40					88
							44	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	33	29	1			92
							36	9									
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	385	3	37	9	N	34					126

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 (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	3	N	-0-					458
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-					458
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	327	1	907	3	N	-0-					458
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	101	1	1168	3	N	-0-					458
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	193	1	985	3	N	-0-					458
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-					42
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-					42
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	119	1	330	3	N	-0-					42
08	589	N	310	-0-	-279	-0-	25	1	285	3	N	-0-					42
09	660	N	387	-0-	-273	-0-	63	1	324	3	N	-0-					42
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	177	1	490	3	N	-0-					-0-
08	961	N	542	-0-	-419	-0-	43	1	499	3	N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	94	1	480	3	N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-					154
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457	N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154
08	1457	N	682	-0-	-775	-0-	54	1	628	3	N	-0-					154
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	129	1	662	3	N	-0-					154
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	225	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	454	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	85	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	160	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	396	-0-	-1309	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	109	1	302	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	68	1	347	3	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	454	1	2735	3	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	230	1	2652	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	507	1	2592	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

05	558	N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-					855
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-					855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-					855
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					855
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	-0-					855
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93	1			325
							68	9									
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1			311
							51	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	292	1	808	3	N	64					375
							70	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	N	52	223	1			204
							57	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	921	3	N	64					268
							70	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1125	3	67	9	N	61	41	1			288

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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 #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223	1	1343	3	Y	235	352	1			96
							259	9									
06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287	1	1294	3	Y	173					269
							190	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1082	3	Y	152	177	1			244
							167	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	176	160	1			260
							194	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	279	1	1426	3	Y	157					417
							173	9									
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1449	3	161	9	Y	146	220	1			343

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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217 N	186	-0-	-31	-0-	26	1	160	3	N	-0-					114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-					114
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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 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 (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2230					N	NO RPT					-0-
06	0 W	718	-0-	718	2948	130	1	588	3	N	-0-					-0-
07	0 W	579	-0-	579	3527	154	1	425	3	N	-0-					-0-
08	0 W	645	-0-	645	4172	51	1	594	3	N	-0-					-0-
09	0 W	651	-0-	651	4823	106	1	545	3	N	-0-					-0-
10	0 W	624	-0-	624	5447	624	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 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-

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 (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

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

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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	39711 X	19663	-0-	-20048	-0-	19547	2	116	9	N	105	176	1			99
06	34350 X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41					140
07	25575 X	13942	-0-	-11633	-0-	13942	2			N	-0-					140
*08	23250 X	6310	-0-	-16940	-0-	6310	2			N	-0-	105	1			35
09	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					35
10	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					35

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936 X	34425	-0-	-4511	-0-	33877	2	548	9	N	498	532	1			208
06	34800 X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481	531	1			158
07	35960 X	33011	-0-	-2949	-0-	32481	2	530	9	N	482	522	1			118
*08	35278 X	31450	-0-	-3828	-0-	31097	2	353	9	N	321	348	1			91
*09	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	34925	2	712	9	N	647	534	1			204
*10	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34411	2	542	9	N	493	525	1			172

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-33	-0-	210	1	594	2	N	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	299	1	496	2	N	-0-					-0-
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	174	1	597	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 #	3539	-0-	-305	-0-	922	1	2617	2	N	-0-					164
06	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	698	1	2573	2	N	-0-					164
07	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
08	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
09	3420 #	3125	-0-	-295	-0-	1176	1	1949	2	N	-0-					164
10	4092 #	3248	-0-	-844	-0-	733	1	2515	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1415	-0-	-135	-0-	261	1	1120	2	N	31					93
						34	9									
06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	2	N	40	60	1			73
						44	9									
07	1333 #	599	-0-	-734	-0-	160	1	404	2	N	32					105
						35	9									
08	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1608	2	N	43	60	1			88
						47	9									
09	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	309	1	1322	2	N	17	61	1			44
						19	9									
*10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	312	1	1409	2	N	64					108
						70	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	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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1135	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	1157	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3370	-0-	-620	-0-	1028	1	2342	2	N	-0-					-0-
*10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31					93
							34	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1			73
							44	9									
07	1085	N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32					105
							35	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	366	1	1836	2	N	43	60	1			88
							47	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	17	61	1			44
							19	9									
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	314	1	1417	2	N	64					108
							70	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	25					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					83
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	34	48	1			69
							37	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	48	1			35
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	50					85
							55	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

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

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

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
08	403 N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

05	248 N	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	33	1	134	3	Y	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

05	62 N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	3	Y	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

05	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

05	93 N	84	-0-	-9	-0-	70	1	14	3	Y	-0-			1
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-			1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	124	1	122	3	Y	-0-			1
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	23	1	38	3	Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	32	3	Y	-0-					5
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	86	1	123	3	Y	-0-					5
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	156	1	71	3	Y	-0-					5
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	82	1	80	3	Y	-0-					5
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5

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	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	341	N	175	-0-	-166	-0-	164	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	82	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	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 "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	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	104	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	310	N	262	-0-	-48	-0-	218	1	44	3	Y	-0-					6
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-					6
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	138	1	196	3	Y	-0-					6
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	352	1	159	3	Y	-0-					6
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	436	1	427	3	Y	-0-					6
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					6

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	170	1	34	3	Y	-0-					4
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-					4
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					4
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	1	63	3	Y	-0-					4
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	45	1	44	3	Y	-0-					4
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	72	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	3	Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	N	-0-					4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-					4
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	191	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	98	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					162
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-					162
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					162
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	135	1	1	8	27
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					27
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	3	N	-0-					27

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					34
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					34
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					34
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	7	1	8			40
						8	9									

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 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-			2

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

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 #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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-

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-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					27
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	3			Y	-0-					27
07	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	3			Y	-0-					27
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					27
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					27
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

05	434 N	304	-0-	-130	-0-	19	1	281	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17	1	225	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	24	1	312	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	DLQ G-10	235	-0-	235	235	16	1	217	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	DLQ G-10	310	-0-	310	545	22	1	284	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	864 R	319	-0-	-545	-0-	21	1	292	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	Y	16	8	1			13
							18	9									
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	57	1	756	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1878	74	1	973	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
08	2946	R	1068	-0-	-1878	-0-	70	1	978	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	69	1	963	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		292	-0-	292	292	20	1	269	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	DELQ PR		316	-0-	316	608	21	1	291	2	N	4	3	1			3
							4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

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	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

05	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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 #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			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-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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	6					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	11	7	1			9
						12	9									
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	4	8	1			5
						4	9									
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	11	8	1			8
						12	9									
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	40	15	1	27	8	6
						44	9									
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	Y	10	8	1	3	8	5
						11	9									
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	12	8	1	1	8	8
						13	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	7	1			9
						12	9									
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	Y	2	7	1			4
						2	9									
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	Y	12	8	1			8
						13	9									
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	13	15	1			6
						14	9									
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	Y	12	9	1			8
						13	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	9	6	1			6
						10	9									
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
						10	9									
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	8	6	1			6
						9	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	38	1	502	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	39	1	510	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	40	1	552	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	43	1	630	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	46	1	613	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1212	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	59	1	780	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	60	1	790	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	55	1	773	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	730	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	52	1	729	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 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

05	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					18
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					18
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					18
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					18
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	181	1	2662	2	Y	39	24	1			32
							43	9									
06	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
							3	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	208	1	2740	2	Y	41	22	1			28
							45	9									
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	2	Y	45	53	1			20
							50	9									
09	1230	X	1222	-0-	-8	-0-	84	1	1126	2	Y	11	23	1			8
							12	9									
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	171	1	2377	2	Y	38	19	1			27
							42	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	781	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	21	1	314	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	18	1	243	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	29	1	386	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	1025	N	603	-0-	-422	-0-	40	1	553	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	32	1	429	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	49	1	651	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	55	1	774	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	53	1	730	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1393	-0-	-110	-0-	87	1	1285	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
06	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	71	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	78	1	1026	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
08	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	71	1	986	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	70	1	936	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	68	1	947	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	23	1	308	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	108	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	18	1	255	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	7	1	91	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	900	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	23	1	336	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	79	1	1162	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
06	1230	N	889	-0-	-341	-0-	62	1	824	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	81	1	1067	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	71	1	990	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	69	1	963	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1	342	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	21	1	284	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			292
06	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	3		N	-0-			292
07	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	3		N	-0-			292
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			292
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			292
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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

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

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

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	217	2	N	62	168	1			83
							68	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	N	66					149
							73	9									
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	25	1	151	2	N	76	143	1			82
							84	9									
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	212	2	N	84					166
							92	9									
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	102	163	1			105
							112	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					105

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		55
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		55
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		55
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		55
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	1171	-0-	1171	1171	33	1	1099	2	N	35	48	1			35
						39	9									
07	14B2 EXT	2171	-0-	2171	3342	93	1	2067	2	N	10					45
						11	9									
08	14B2 EXT	1627	-0-	1627	4969	90	1	1537	2	N	-0-					45
09	6475 X	1506	-0-	-4969	-0-	90	1	1416	2	N	-0-					45
10	2201 X	1483	-0-	-718	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

05	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	S	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					117
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					117
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					117
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					117
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					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

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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	2046	X	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55	9	N	50	64	1			5
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					10
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					10
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					10
09	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1936	2	9	9	N	8					18
*10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

05	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

05	14B2 EXT	398	-0-	398	398	398	2		N	-0-			-0-
06	710 X	312	-0-	-398	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	403 N	165	-0-	-238	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

05	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
*10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

05	372 X	357	-0-	-15	-0-	43	1	314	2	N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465 X	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465 X	360	-0-	-105	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	N	-0-					-0-
10	434 X	416	-0-	-18	-0-	62	1	354	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

05	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	43	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	45	1	257	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	105	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	103	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

05	372	N	281	-0-	-91	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	51	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

05	589	N	563	-0-	-26	-0-	68	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	66	1	377	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

05	3100	N	3607	-0-	507	507	434	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	1969	-0-	-507	-0-	230	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	147	374	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1558	-0-	-674	-0-	210	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	259	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	286	1	1614	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	162	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	936	-0-	-800	-0-	126	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	724	-0-	-956	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1025	-0-	-711	-0-	154	1	871	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	280	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	262	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	273	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	294	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	296	1	1672	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	114	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	982	-0-	-41	-0-	113	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	846	-0-	-177	-0-	114	1	732	2	N	-0-					-0-
09	990	X	852	-0-	-138	-0-	106	1	746	2	N	-0-					-0-
10	992	X	855	-0-	-137	-0-	129	1	726	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

05	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	200	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	220	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	241	1	1358	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

05	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	205	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	180	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1413	-0-	-664	-0-	139	1	1274	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232 X	2052	-0-	-180	-0-	205	1	1847	2	N	-0-					-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	195	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	188	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	207	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	2068	-0-	-257	-0-	204	1	1864	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					-0-
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	159	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	136	1	872	2	N	-0-					-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	656	-0-	-739	-0-	99	1	557	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

05	1798 X	1791	-0-	-7	-0-	216	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	224	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	245	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	234	1	1321	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

05	2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1711	-0-	-29	-0-	200	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	190	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	196	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1347	-0-	-389	-0-	203	1	1144	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

05	1364 X	1084	-0-	-280	-0-	131	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320 X	1256	-0-	-64	-0-	147	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	971	-0-	-331	-0-	131	1	840	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	1014	-0-	-216	-0-	126	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	988	-0-	-283	-0-	149	1	839	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

05	2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	138	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	1333	-0-	-947	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	1265	-0-	-1091	-0-	170	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1393	-0-	-977	-0-	173	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	1165	-0-	-1284	-0-	175	1	990	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

05	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	142	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	1207	-0-	-203	-0-	141	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	1086	-0-	-278	-0-	146	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1209 X	861	-0-	-348	-0-	130	1	731	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	811	-0-	-274	-0-	98	1	713	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	96	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	257	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	261	1	1842	2	N	-0-					-0-
*10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	226	1	1276	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	222	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1927	-0-	-23	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	234	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1299	-0-	-591	-0-	161	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	194	1	1094	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	122	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	914	-0-	-140	-0-	123	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	91	1	511	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

05	1209	X	916	-0-	-293	-0-	110	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	117	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	961	-0-	-186	-0-	110	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	748	-0-	-368	-0-	101	1	647	2	N	-0-					-0-
09	990	X	691	-0-	-299	-0-	86	1	605	2	N	-0-					-0-
10	992	X	593	-0-	-399	-0-	89	1	504	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	269	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	265	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	264	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2095	-0-	-125	-0-	260	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	277	1	1566	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

05	527	X	514	-0-	-13	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
08	496	X	456	-0-	-40	-0-	61	1	395	2	N	-0-					-0-
09	570	X	313	-0-	-257	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
10	589	X	260	-0-	-329	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

05	527	X	513	-0-	-14	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
08	527	X	482	-0-	-45	-0-	65	1	417	2	N	-0-					-0-
09	510	X	493	-0-	-17	-0-	61	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	75	1	422	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232 X	1890	-0-	-342	-0-	228	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	2039	-0-	-121	-0-	238	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	2070	-0-	-7	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1808	-0-	-269	-0-	243	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2010 X	1945	-0-	-65	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	2077 X	1766	-0-	-311	-0-	266	1	1500	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

05	1054 X	848	-0-	-206	-0-	102	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	133	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	138	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	884	-0-	-170	-0-	119	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	827	-0-	-283	-0-	103	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1209 X	952	-0-	-257	-0-	143	1	809	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

05	2480 X	2233	-0-	-247	-0-	269	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2053	-0-	-303	-0-	276	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	2119	-0-	-161	-0-	263	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	285	1	1607	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

05	744 N	650	-0-	-94	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

05	2325 X	1627	-0-	-698	-0-	196	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	2220 X	1868	-0-	-352	-0-	218	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	192	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	1246	-0-	-584	-0-	155	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1891 X	561	-0-	-1330	-0-	84	1	477	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	340	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	330	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2313	-0-	-663	-0-	311	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	340	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	325	1	1837	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	300	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2603	-0-	-37	-0-	304	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	313	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2122	-0-	-428	-0-	264	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	336	1	1895	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

05	3367 R	-0-	-0-	-3367	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	8127	-0-	8127	16216	8127	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	7038	-0-	7038	23254	7038	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	23254					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					89
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13					102
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					115
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					123
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	N	7					130
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	209	2	4	9	N	4					134

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9					79
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					86
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					90
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					94
09	390 #	373	-0-	-17	-0-	371	2	2	9	N	2					96
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					96

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-

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	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	78	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	2430 X	2098	-0-	-332	-0-	209	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	348	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	201	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1473	-0-	-627	-0-	170	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	184	1	1382	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

05	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	144	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	406	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1060	1	4821	2	N	-0-					-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	446	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	395	1	3025	2	N	-0-					-0-
*10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	400	1	3012	2	N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

05	496 N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	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	1674 N	914	-0-	-760	-0-	58	1	856	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	169	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	305	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	173	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	189	1	1419	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	606	-0-	-417	-0-	38	1	567	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	100	1	906	2	N	2					24
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	238	1	1085	2	N	-0-	18	1			6
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	-0-					6
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	N	-0-					6
10	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	147	1	1102	2	N	-0-	6	1			-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	66	-0-	-430	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1838	-0-	-890	-0-	1743	1	95	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4313	1	594	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5388	1	846	2	N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	2853	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	202	1	3118	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
07	868	N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-					-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4832	-0-	1732	7196	552	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	10331	X	3135	-0-	-7196	-0-	362	1	2773	2	N	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	419	1	3153	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5					23
							6	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13					36
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	26	1			10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	10	1			1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-					72
06	420 #	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5					77
						6	9									
07	372 #	184	-0-	-188	-0-	33	1	151	2	N	-0-	73	1			4
08	372 #	179	-0-	-193	-0-	20	1	159	2	N	-0-					4
*09	300 #	160	-0-	-140	-0-	18	1	142	2	N	-0-					4
*10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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

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

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

05	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

05	3255	X	352	-0-	-2903	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	290	-0-	290	1433	290	2			N	-0-					-0-
06	1672 X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

05	7161 X	4828	-0-	-2333	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	4835	-0-	-2095	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	4677	-0-	-2484	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	4120	-0-	-3041	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	3731	-0-	-1609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

05	620 X	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	600 X	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	620 X	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	620 X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	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

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

05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40	179	1			119
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	422	2	22	9	N	20					139
07	682 #	575	-0-	-107	-0-	542	2	33	9	N	30					169
08	682 #	226	-0-	-456	-0-	204	2	22	9	N	20					189
09	660 #	645	-0-	-15	-0-	621	2	24	9	N	22					211
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					211

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3689 #	2211	-0-	-1478	-0-	2208	2	3 9	N	3			157
06	5280 #	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2		N	-0-			157
07	5456 #	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2		N	-0-			157
08	5456 #	-0-	-0-	-5456	-0-				N	6			163
09	2940 #	889	-0-	-2051	-0-	889	2		N	-0-			163
10	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			163

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 CODE	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

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

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

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

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

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-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

05	45759	45759	-0-	-0-	-0-	45087	2	672	9	N	611	567	1			358
06	43153	43153	-0-	-0-	-0-	42597	2	556	9	N	505	574	1			289
07	41709	41709	-0-	-0-	-0-	41217	2	492	9	N	447	562	1			174
08	39478	39478	-0-	-0-	-0-	39043	2	435	9	N	395	382	1			187
09	37530	21499	-0-	-16031	-0-	21290	2	209	9	N	190	188	1			189
10	38781	-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-					189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

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

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

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

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780 S	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	630 S	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	806 S	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	775 S	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	570 S	343	-0-	-227	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	496 S	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

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

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	9	9	N	8					133
06	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2	9	N	2					135
07	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4	9	N	4					139
08	3224 X	2107	-0-	-1117	-0-	2103	2	4	9	N	4					143
09	3120 X	1911	-0-	-1209	-0-	1907	2	4	9	N	4					147
10	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	2163	2	6	9	N	5					152

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4002	-0-	902	1175	4002	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	1348	3173	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3239	-0-	139	1487	3239	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	3354	-0-	-1487	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 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	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

05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	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

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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

05	9424 X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2	N	-0-			67
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2	N	-0-			67
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-			67
08	6789 X	4046	-0-	-2743	-0-	4046	2	N	-0-			67
09	14550 X	5045	-0-	-9505	-0-	5045	2	N	-0-			67
10	15035 X	5432	-0-	-9603	-0-	5432	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2	N	-0-			-0-
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2	N	-0-			-0-
07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2	N	-0-			-0-
08	10230 X	10179	-0-	-51	-0-	10179	2	N	-0-			-0-
09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10094	2	14 9	N	13		13
10	10230 X	10012	-0-	-218	-0-	9988	2	24 9	N	22	18 1	17

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2	N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	8895	-0-	-5954	-0-	8870	2	25	9	N	23					116
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	97	1			53
07	13113	X	3334	-0-	-9779	-0-	3334	2			N	-0-					53
08	13113	X	1231	-0-	-11882	-0-	1231	2			N	-0-					53
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					53
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-	53	1			-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

05	48949	X	29792	-0-	-19157	-0-	29768	2	24	9	N	22					90
06	49830	X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	86	1			45
07	51491	X	47175	-0-	-4316	-0-	47158	2	17	9	N	15					60
08	51491	X	45564	-0-	-5927	-0-	45529	2	35	9	N	32					92
09	48330	X	43082	-0-	-5248	-0-	43064	2	18	9	N	16					108
10	49941	X	45355	-0-	-4586	-0-	45347	2	8	9	N	7	61	1			54

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	5	1			2
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5608	2	15	9	N	14					16
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					16
09	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	5080	2	14	9	N	13					29
10	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	5297	2	20	9	N	18	24	1			23

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	12989	X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13581	-0-	-462	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12286	2	14	9	N	13					13
10	14725	X	12016	-0-	-2709	-0-	11997	2	19	9	N	17	16	1			14

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8	9	N	7	4	1			3
07	5766 X	4525	-0-	-1241	-0-	4511	2	14	9	N	13					16
08	5766 X	4421	-0-	-1345	-0-	4421	2			N	-0-					16
09	5040 X	3739	-0-	-1301	-0-	3739	2			N	-0-					16
10	4805 X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			N	-0-	16	1			-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	13175 X	6331	-0-	-6844	-0-	626	1	5705	3	N	-0-					39
06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415	3	N	-0-					39
07	13702 X	11156	-0-	-2546	-0-	626	1	10530	3	N	-0-					39
08	13702 X	11851	-0-	-1851	-0-	626	1	11212	3	N	12					51
						13	9									
09	14010 X	11390	-0-	-2620	-0-	606	1	10774	3	N	9					60
						10	9									
10	14477 X	9875	-0-	-4602	-0-	626	1	9248	3	N	1					61
						1	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

05	1209 N	606	-0-	-603	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992 N	338	-0-	-654	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					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

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953 X	376	-0-	-1577	-0-	376	2			Y	-0-					42
06	1890 X	482	-0-	-1408	-0-	482	2			Y	-0-					42
07	496 X	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					42
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					42
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					42
*10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

05	9083 X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	9300 X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
09	9000 X	7375	-0-	-1625	-0-	7374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9300 X	8170	-0-	-1130	-0-	8170	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

05	372 X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					1
06	360 X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1					2
						1	9									
07	372 X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2
08	186 X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	180 X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	61	1	463	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4					12
							4	9									
06	1500	N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3					15
							3	9									
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	58	1	971	2	Y	4					12
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	111	1	836	2	Y	7					14
							8	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	1395	X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2					6
							2	9									
06	1020	X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
08	1054	X	820	-0-	-234	-0-	46	1	771	2	Y	3					8
							3	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	668	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	82	1	620	2	Y	4					9
							4	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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2					5
							2	9									
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2					7
							2	9									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1			5
							6	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	2					7
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	5	7	1			5
							6	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	4					9
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	2	N	9	143	1			5
							10	9									
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	137	1	2650	2	N	-0-					5
07	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	164	1	2802	2	N	-0-					5
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	176	1	2944	2	N	-0-					5
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	162	1	2869	2	N	-0-					5
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	358	1	2706	2	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	146	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	310	1	2341	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1					1
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	100	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	115	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	114	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	237	1	1787	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					23
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-					23
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					23
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					23
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	-0-					23

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	31	1	232	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	6944	X	1806	-0-	-5138	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					105
06	6720	X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					105
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-					105
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	-0-					105
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	167	1	2945	2	N	-0-					105
10	7378	X	1947	-0-	-5431	-0-	228	1	1719	2	N	-0-					105

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

05	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	2	N	2	28	1			27
							2	9									
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-					27
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					27
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					27
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					27
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	49	1	373	2	N	-0-					27

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	5					14
							6	9									
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4					18
							4	9									
07	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1			10
							9	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	95	1	1591	2	N	5					15
							6	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	68	1	1194	2	N	10	15	1			10
							11	9									
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	164	1	1239	2	N	8					18
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

05	775	N	745	-0-	-30	-0-	34	1	708	2	N	3					7
							3	9									
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	32	1	617	2	N	2					9
							2	9									
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	35	1	602	2	N	4	8	1			5
							4	9									
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	35	1	590	2	N	3					8
							3	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	29	1	513	2	N	5	8	1			5
							6	9									
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	61	1	464	2	N	5					10
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	56	1	1156	2	N	4					15
							4	9									
06	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	56	1	1074	2	N	5					20
							6	9									
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	66	1	1129	2	N	11	19	1			12
							12	9									
08	1209	N	724	-0-	-485	-0-	41	1	679	2	N	4					16
							4	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1622	2	N	15	19	1			12
							17	9									
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	158	1	1191	2	N	11					23
							12	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	170	1	3524	2	N	9					35
							10	9									
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	189	1	3651	2	N	10					45
							11	9									
07	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	214	1	3657	2	N	22	41	1			26
							24	9									
08	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	165	1	2751	2	N	9					35
							10	9									
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	196	1	3462	2	N	30	40	1			25
							33	9									
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	444	1	3352	2	N	21					46
							23	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	-0-					-0-
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	205	1	1546	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					34
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					34
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					34
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					34
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					34
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	193	1	1457	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

05	1085	N	509	-0-	-576	-0-	46	1	460	2	N	3					18
							3	9									
06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	48	1	927	2	N	3					21
							3	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	937	2	N	5	16	1			10
							6	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	4					14
							4	9									
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	41	1	731	2	N	7	13	1			8
							8	9									
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	98	1	737	2	N	6					14
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

05	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	57	1	1187	2	N	4					9
							4	9									
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5					14
							6	9									
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1			11
							15	9									
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	60	1	1005	2	N	4					15
							4	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	51	1	909	2	N	19	21	1			13
							21	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	868	2	N	12					25
							13	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	254	1	1919	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	168	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	155	1	2734	2	N	-0-					-0-
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	367	1	2772	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1249	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	73	1	1249	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	45	1	796	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	10	1	74	2	Y	26	23	1			3
							29	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	64	1	1336	2	N	4					19
							4	9									
06	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	53	1	1017	2	N	5					24
							6	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	86	1	1476	2	N	17	25	1			16
							19	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	N	5					21
							6	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	29	31	1			19
							32	9									
10	1581	N	947	-0-	-634	-0-	109	1	819	2	N	17					36
							19	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	181	1	3755	2	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	164	1	3161	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	194	1	3316	2	Y	32	32	1	2	8	-0-
							35	9									
08	5115	X	2669	-0-	-2446	-0-	150	1	2505	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
09	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	192	1	3389	2	Y	57	61	1			7
							63	9									
10	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	428	1	3233	2	Y	83	81	1			9
							91	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	256	1	5309	2	Y	123	125	1			-0-
							135	9									
06	7080	X	5227	-0-	-1853	-0-	254	1	4905	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	303	1	5192	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	6665	X	4528	-0-	-2137	-0-	255	1	4259	2	Y	13					13
							14	9									
09	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	283	1	4997	2	Y	43	50	1			6
							47	9									
10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	586	1	4428	2	Y	63	62	1			7
							69	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	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	328	1	6356	2	N	276	188	1			335
							304	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	346	1	7183	2	N	232	172	1			395
							255	9									
07	8928	X	7709	-0-	-1219	-0-	389	1	6879	2	N	401	527	1			269
							441	9									
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1097	1	7914	2	N	325	352	1			242
							358	9									
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	1078	1	7907	2	N	263	361	1	18	8	126
							289	9									
*10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1070	1	7887	2	N	361	341	1			146
							397	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8634	X	2420	-0-	-6214	-0-	111	1	2289	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
08	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	167	1	2799	2	Y	3					3
							3	9									
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	139	1	2457	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	469	1	3539	2	Y	139	126	1			14
							153	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10523	X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	331	1	5524	2	Y	15					15
							17	9									
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	282	1	4976	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	626	1	4726	2	Y	67	63	1			7
							74	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86773 X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-			-0-
06	8880 X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-			-0-
08	9176 X	5087	-0-	-4089	-0-	287	1	4800	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	5710	-0-	-1190	-0-	306	1	5404	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	727	1	5493	2	N	-0-			-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	59	-0-	59	286	59	2			N	-0-					28
06	T. A.	2469	-0-	2469	2755	2469	2			N	-0-					28
07	3100 N	8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9	N	74					102
08	3100 N	9390	-0-	6290	14133	9312	2	78	9	N	71					173
09	3000 N	9613	-0-	6613	20746	9534	2	79	9	N	72	182	1			63
*10	31355 X	10609	-0-	-20746	-0-	10546	2	63	9	N	57					120

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

05	10974 X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47					129
06	11100 X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46					175
07	10168 X	9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9	N	38	178	1			35
08	10168 X	8500	-0-	-1668	-0-	8456	2	44	9	N	40					75
09	9840 X	8102	-0-	-1738	-0-	8050	2	52	9	N	47					122
10	10168 X	6731	-0-	-3437	-0-	6696	2	35	9	N	32					154

YATES ENERGY CORPORATION 946195

ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5819	3	97	9	Y	88	64	1			91
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1			64
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1			55
08	5177 X	5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9	Y	50	59	1			46
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41
*10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5459	3	53	9	Y	48	31	1			58

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3686	3	61	9	Y	55	40	1			56
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1			41
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1			34
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9	Y	32	37	1			29
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26
*10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	Y	32	20	1			38

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

05	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1943	3	32	9	Y	29	22	1			31
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18
09	2070 X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16
10	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	2060	3	20	9	Y	18	12	1			22

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	207	-0-	-1405	-0-	177	3	30	9	Y	27	19	1			27
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14
09	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1559	3	14	9	Y	13	9	1			16

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1783	3	30	9	Y	27	20	1			28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1269	3	12	9	Y	11	9	1			16

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10288	3	169	9	Y	154	105	1			149
06	9360	X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672	X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672	X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78
09	9360	X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65
10	9672	X	7227	-0-	-2445	-0-	7159	3	68	9	Y	62	44	1			83

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1			19
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1110	3	10	9	Y	9	6	1			11

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

05	7874	X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1			111
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62
*10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8285	3	80	9	Y	73	47	1			88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27037	-0-	27037 B	48493	20873	3	6164	9	N	5604	5538	0	155	1	13
06	134389	X	85896	-0-	-48493	-0-	69567	3	21	4	N	14825	14731	0			107
							16308	9									
07	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	46863	3	10670	9	N	9700	9549	0	181	1	77
08	27032	X	24497	-0-	-2535	-0-	18960	3	745	4	N	4356	2840	0	1212	1	381
							4792	9									
*09	26550	X	22886	-0-	-3664	-0-	16483	3	2751	4	N	3320	92	0	3520	1	89
							3652	9									
10	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					89

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	8308	X	1219	-0-	-7089 B	-0-	734	3	70	4	N	377	1	0			376
							415	9									
06	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558
							14570	9									
07	53668	X	53668	-0-	-0-	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43	0	10057	1	411
							10948	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	7753	3	1440	4	N	2075	7	0	2412	1	67
							2283	9									
*09	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15528	3	4075	4	N	5088	188	0	4443	1	524
							5597	9									
10	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					N	NO RPT					524

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	9378	-0-	-8850 B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0			77
06	23010	X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0			77
07	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0			237
							1035	9									
08	43834	X	9263	-0-	-34571 B	-0-	6537	3	1323	4	N	1275	2	0	1228	1	282
							1403	9									
*09	14406	X	7617	-0-	-6789	-0-	5268	3	1191	4	N	1053	1	0	1061	1	273
							1158	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					273

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	23373	-0-	-15346 B	-0-	17967	3	60	4	N	4860	4677	0	178	1	117
							5346	9									
06	37470	X	2586	-0-	-34884	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176	1	26
							444	9									
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					27
08	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	15633	3	3084	9	N	2804	2805	0			26
09	21300	X	11701	-0-	-9599	-0-	9840	3	1861	9	N	1692	1692	0			26
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					26

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	704	1	143
							853	9									
06	0	W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200
							756	9									
07	268647	X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	526	1	177
							660	9									
08	62138	X	62138	-0-	-0-	-0-	61217	3	368	4	N	503	59	0	355	1	266
							553	9									
09	68310	X	54877	-0-	-13433	-0-	53934	3	379	4	N	513	93	0	530	1	156
							564	9									
10	70587	X	NO RPT	-0-	-70587	-0-					N	NO RPT					156

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2812	-0-	2812 B	2812	1870	3	942	9	N	856	856	0			3
06	0	W	15475	-0-	15475	18287	12523	3	2952	9	N	2684	2667	0			20
*07	29973	X	11686	-0-	-18287	-0-	9465	3	50	4	N	1974	1900	0			94
							2171	9									
08	2821	X	989	-0-	-1832	-0-	641	3	150	4	N	180	19	0	183	1	72
							198	9									
*09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	17384	3	105	4	N	4285	4149	0	178	1	30
							4714	9									
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					30

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

05	120498	X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0			230
							83	9									
06	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233
							283	9									
07	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	167	1	181
							190	9									
08	56354	X	56354	-0-	-0-	-0-	55952	3	183	4	N	199	69	0	176	1	135
							219	9									
09	55290	X	46983	-0-	-8307	-0-	46450	3	241	4	N	265	88	0			312
							292	9									
10	57133	X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					N	NO RPT					312

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

05	0	W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0			209
06	0	W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215
07	35194	X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1			356
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8025	3	530	9	N	482	565	1			273
09	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	4813	3	279	9	N	254	369	1			158
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					158

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

05	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	33028	3	1234	4	N	727	24	0	711	1	117
							800	9									
06	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199
							693	9									
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	522	1	248
							656	9									
08	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	30806	3	798	4	N	545	20	0	530	1	243
							600	9									
09	37110	X	30133	-0-	-6977	-0-	29215	3	410	4	N	462	28	0	519	1	158
							508	9									
10	35061	X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					N	NO RPT					158

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

05	22258	X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0			104
06	21540	X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0			103
07	22258	X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0			224
08	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	14243	3	15	4	N	938	897	0	186	1	79
							1032	9									
*09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	15674	3	1491	9	N	1355	499	0	726	1	209
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					209

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
05	85192	X	27699	-0-	-57493	-0-	26680	3	525	4	N	449	22	0	354	1	246
							494	9									
06	29760	X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246
							417	9									
07	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	348	1	251
							349	4	425	9							
08	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	312	1	32248	3	N	330	27	0	349	1	205
							302	4	363	9							
09	26820	X	26772	-0-	-48	-0-	360	1	25730	3	N	297	18	0	349	1	135
							355	4	327	9							
10	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					135

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	19936	-0-	-7871	-0-	18784	3	447	4	N	641	43	0	352	1	317
							705	9									
06	17550	X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256
							564	9									
07	18135	X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	505	1	263
							616	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	18257	3	572	4	N	581	49	0	529	1	266
							639	9									
09	20040	X	17662	-0-	-2378	-0-	16857	3	355	4	N	409	18	0	529	1	128
							450	9									
10	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT					128

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11901	-0-	11901	24177	8741	3	3160	9	N	2873	2667	0	339	1	8
06	0	W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	1	67
							2580	9									
07	42600	X	6625	-0-	-35975	-0-	5071	3	1554	9	N	1413	1396	0			84
08	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	14881	3	355	4	N	3532	582	0	2743	1	291
							3885	9									
09	12270	X	7514	-0-	-4756	-0-	5978	3	1536	9	N	1396	10	0	1445	1	232
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					232

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	14185	-0-	-7081	-0-	11590	3	1212	4	N	1257	12	0	1432	1	61
							1383	9									
06	20580	X	17505	-0-	-3075	-0-	12612	3	3406	4	N	1352	12	0	1036	1	365
							1487	9									
07	21266	X	18154	-0-	-3112	-0-	13904	3	2653	4	N	1452	9	0	1617	1	191
							1597	9									
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16040	3	420	4	N	1521	6	0	1446	1	260
							1673	9									
09	18900	X	14742	-0-	-4158	-0-	13389	3	1353	9	N	1230	6	0	1271	1	213
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					213

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18520	X	18520	-0-	-0- B	-0-	14321	3	4199	9	N	3817	3860	0			-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	458	3	166	9	N	151	151	0			-0-
08	39345	X	39345	-0-	-0-	-0-	31894	3	7451	9	N	6774	6774	0			-0-
*09	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	31681	3	6145	9	N	5586	5586	0			-0-
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46611	X	46611	-0-	-0-	-0-	46611	3			N	-0-					-0-
06	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	43311	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	38708	-0-	-2553	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
08	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	3			N	-0-					-0-
09	42690	X	31414	-0-	-11276	-0-	31414	3			N	-0-					-0-
10	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48577	X	38745	-0-	-9832 B	-0-	31222	3	7523	9	N	6839	6839	0			-0-
06	47010	X	40173	-0-	-6837	-0-	33246	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	73966	X	18066	-0-	-55900	-0-	14873	3	3193	9	N	2903	2903	0			-0-
08	73966	X	23201	-0-	-50765	-0-	19314	3	3887	9	N	3534	3534	0			-0-
*09	30300	X	20504	-0-	-9796	-0-	16952	3	3552	9	N	3229	3229	0			-0-
*10	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65317	X	23795	-0-	-41522 B	-0-	18348	3	5447	9	N	4952	5012	0			-0-
06	63210	X	46258	-0-	-16952	-0-	36920	3	9338	9	N	8489	8489	0			-0-
07	65317	X	34574	-0-	-30743	-0-	28470	3	6104	9	N	5549	5549	0			-0-
08	65317	X	28166	-0-	-37151	-0-	23798	3	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
*09	36090	X	21123	-0-	-14967	-0-	17945	3	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
*10	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788644	X	136654	-0-	-651990	-0-	131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
							2648	9									
06	132690	X	114509	-0-	-18181	-0-	110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
							3142	9									
07	137113	X	98946	-0-	-38167	-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265
08	137113	X	88376	-0-	-48737	-0-	86342	3	2034	9	N	1849	431	0	1444	1	239
*09	132690	X	76406	-0-	-56284	-0-	74764	3	1642	9	N	1493	302	0	1214	1	216
10	136648	X	NO RPT	-0-	-136648	-0-					N	NO RPT					216

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554955	X	149256	-0-	-405699	-0-	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
							2669	9									
06	192060	X	119901	-0-	-72159	-0-	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
							2354	9									
07	198462	X	103898	-0-	-94564	-0-	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208
08	198462	X	88179	-0-	-110283	-0-	86756	3	1423	9	N	1294	111	0	1192	1	199
*09	192060	X	75231	-0-	-116829	-0-	73849	3	56	4	N	1205	181	0	1037	1	186
							1326	9									
10	198462	X	NO RPT	-0-	-198462	-0-					N	NO RPT					186

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34405	X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0			-0-
06	62955	X	62955	-0-	-0-	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
07	47809	X	47809	-0-	-0-	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-
08	34410	X	10449	-0-	-23961	-0-	8859	3	1590	9	N	1445	1445	0			-0-
09	61710	X	39802	-0-	-21908	-0-	34830	3	4972	9	N	4520	4520	0			-0-
10	63767	X	NO RPT	-0-	-63767	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	94278	-0-	94278	413658	384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814	1	979
						5395	4	11514	9							
06	SHUT IN	80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
						4143	4	8663	9							
*07	569528 X	74975	-0-	-494553	-0-	496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
						6913	4	6952	9							
*08	96038 X	61309	-0-	-34729	-0-	454	1	51044	3	N	4890	109	0	4896	1	214
						4432	4	5379	9							
*09	92940 X	48861	-0-	-44079	-0-	334	1	41068	3	N	3825	152	0	3463	1	424
						3251	4	4208	9							
*10	96038 X	NO RPT	-0-	-96038	-0-					N	NO RPT					424

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25398	-0-	25398	231638	20882	3	55	4	N	4055	4000	0			82
						4461	9									
06	SHUT IN	20915	-0-	20915	252553	16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160	1	8
						3978	9									
07	SHUT IN	20666	-0-	20666	273219	17286	3	3380	9	N	3073	3081	0			-0-
08	0 W	9874	-0-	9874	283093	8001	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
09	0 W	2504	-0-	2504	285597	2011	3	493	9	N	448	448	0			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	285597					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18230	-0-	18230	272448	14457	3	3773	9	N	3430	3346	0	152	1	1
06	SHUT IN	11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0			1
07	SHUT IN	10594	-0-	10594	294244	8548	3	2046	9	N	1860	1854	0	4	1	3
08	0 W	10780	-0-	10780	305024	8450	3	2330	9	N	2118	1432	0	621	1	68
09	0 W	14223	-0-	14223	319247	11423	3	2800	9	N	2545	2440	0	161	1	12
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	319247					N	NO RPT					12

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	26290	-0-	26290	239382	21942	3	10	4	N	3944	3832	0	178	1	68
						4338	9									
06	SHUT IN	22450	-0-	22450	261832	18809	3	3641	9	N	3310	3219	0	151	1	8
07	SHUT IN	19832	-0-	19832	281664	16541	3	3291	9	N	2992	2992	0			8
08	0 W	11614	-0-	11614	293278	10450	3	1164	9	N	1058	1058	0			8
09	0 W	2638	-0-	2638	295916	2097	3	541	9	N	492	492	0			8
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	295916					N	NO RPT					8

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	154729	-0-	154729	157192	154192	3	537	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	155530	-0-	155530	312722	155524	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	SHUT IN	169902	-0-	169902	482624	169902	3			N	-0-					-0-
08	0 W	189260	-0-	189260	671884	189260	3			N	-0-					-0-
09	0 W	165618	-0-	165618	837502	165618	3			N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	837502					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	139761	-0-	139761	139761	139482	3	279	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	169675	-0-	169675	309436	169641	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	SHUT IN	177652	-0-	177652	487088	177634	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	0 W	184663	-0-	184663	671751	184663	3			N	-0-					-0-
09	0 W	189271	-0-	189271	861022	189271	3			N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	861022					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	63104	-0-	63104	63104	56393	3	1363	4	N	4862	4410	0	408	1	44
						5348	9									
06	SHUT IN	90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497	0			44
07	SHUT IN	61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769	0			43
08	0 W	43985	-0-	43985	259266	41481	3	2504	9	N	2276	2276	0			43
09	0 W	33041	-0-	33041	292307	31223	3	1818	9	N	1653	1653	0			43
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	292307					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A

05	T. A.	88941	-0-	88941	182139	71592	3	17349	9	N	15772	15665	0	79	1	68
06	T. A.	76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046	0			68
07	T. A.	62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461	0			68
08	0 W	51292	-0-	51292	372897	44485	3	6807	9	N	6188	6188	0			68
09	0 W	43046	-0-	43046	415943	37303	3	60	4	N	5166	5060	0	153	1	21
						5683	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	415943					N	NO RPT					21

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805	0			-0-
						3086	9									
07	SHUT IN	107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426	0			-0-
						19169	9									
08	SHUT IN	79082	-0-	79082	204026	64637	3	1445	4	N	11818	10443	0	1375	1	-0-
						13000	9									
09	0 W	56511	-0-	56511	260537	48076	3	8435	9	N	7668	7613	0	55	1	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	260537					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A

05	SHUT IN	43981	-0-	43981	313769	36690	3	50	4	N	6583	6522	0	173	1	19
						7241	9									
06	SHUT IN	29111	-0-	29111	342880	24509	3	4602	9	N	4184	4184	0			19
07	SHUT IN	20979	-0-	20979	363859	17429	3	3550	9	N	3227	3227	0			19
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	363859					N	-0-					19
09	SHUT IN	6072	-0-	6072	369931	4811	3	1261	9	N	1146	1127	0	19	1	19
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	369931					N	NO RPT					19

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

05	SHUT IN	32876	-0-	32876	32876	22966	3	1155	4	N	7959	5272	0	2584	1	103
						8755	9									
06	SHUT IN	62313	-0-	62313	95189	48131	3	14182	9	N	12893	12892	0	90	1	14
07	SHUT IN	39888	-0-	39888	135077	31765	3	75	4	N	7316	7167	0	152	1	11
						8048	9									
08	SHUT IN	29393	-0-	29393	164470	23561	3	20	4	N	5284	5258	0	35	1	2
						5812	9									
09	SHUT IN	20887	-0-	20887	185357	16278	3	4609	9	N	4190	4190	0			2
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	185357					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	35064	-0-	35064	35064	24697	3	980	4	N	8534	5885	0	2547	1	102
						9387	9									
06	SHUT IN	71301	-0-	71301	106365	56518	3	14783	9	N	13439	13431	0	88	1	22
07	SHUT IN	50652	-0-	50652	157017	41332	3	9320	9	N	8473	8472	0	23	1	-0-
08	SHUT IN	36396	-0-	36396	193413	30343	3	10	4	N	5494	5375	0	112	1	7
						6043	9									
09	SHUT IN	27596	-0-	27596	221009	23157	3	4439	9	N	4035	4035	0			7
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	221009					N	NO RPT					7

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	87762	-0-	87762	167189	70838	3	16924	9	N	15385	15322	0	62	1	40
06	SHUT IN	64000	-0-	64000	231189	54530	3	9470	9	N	8609	8609	0			40
07	SHUT IN	48709	-0-	48709	279898	42167	3	6542	9	N	5947	5947	0			40
08	SHUT IN	37319	-0-	37319	317217	32927	3	4392	9	N	3993	3993	0			40
09	SHUT IN	28879	-0-	28879	346096	25626	3	60	4	N	2903	2744	0	167	1	32
						3193	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	346096					N	NO RPT					32

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12656	-0-	12656	12656	9006	3	810	4	N	2582	1	0	2334	1	247
						2840	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12656					N	NO RPT					247

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	101199	-0-	101199	101199	82080	3	182	4	N	17215	17214	0	1	1	-0-
						18937	9									
08	SHUT IN	87754	-0-	87754	188953	72254	3	265	4	N	13850	13799	0	47	1	4
						15235	9									
09	SHUT IN	34636	-0-	34636	223589	28388	3	222	4	N	5478	5292	0	172	1	18
						6026	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	223589					N	NO RPT					18

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	58770	-0-	58770	58770	57312	3	527	4	N	846	212	0			634
						931	9									
07	SHUT IN	149928	-0-	149928	208698	145842	3	1260	4	N	2569	496	0	2669	1	38
						2826	9									
08	SHUT IN	161280	-0-	161280	369978	157899	3	1062	4	N	2108	461	0	1311	1	374
						2319	9									
09	SHUT IN	158823	-0-	158823	528801	155407	3	1538	4	N	1707	472	0	1303	1	306
						1878	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	528801					N	NO RPT					306

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109220	-0-	109220	364736	100165	3	4080	4	N	4523	4242	1			585
						4975	9									
06	SHUT IN	75220	-0-	75220	439956	69144	3	2779	4	N	2997	193	0	2921	1	468
						3297	9									
07	SHUT IN	61538	-0-	61538	501494	56627	3	2196	4	N	2468	154	0	2416	1	366
						2715	9									
08	SHUT IN	52798	-0-	52798	554292	49096	3	1744	4	N	1780	17	0	1760	1	369
						1958	9									
09	SHUT IN	42548	-0-	42548	596840	39397	3	1415	4	N	1578	84	0	1581	1	282
						1736	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	596840					N	NO RPT					282

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF. N/A

05	SHUT IN	31689	-0-	31689	290302	26884	3	4805	9	N	4368	4368	0			46
06	SHUT IN	26065	-0-	26065	316367	21894	3	4171	9	N	3792	3792	0			46
07	SHUT IN	21962	-0-	21962	338329	18560	3	3402	9	N	3093	3093	0			46
08	SHUT IN	10156	-0-	10156	348485	8518	3	1638	9	N	1489	1323	0	166	1	46
09	SHUT IN	50	-0-	50	348535	49	3	1	9	N	1					47
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	348535					N	NO RPT					47

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12060 PERF. N/A

05	SHUT IN	59302	-0-	59302	59302	52085	3	1310	4	N	5370	4657	0	644	1	69
						5907	9									
06	SHUT IN	77540	-0-	77540	136842	71216	3	6324	9	N	5749	5749	0			69
07	SHUT IN	47303	-0-	47303	184145	43882	3	3421	9	N	3110	3110	0			69
08	SHUT IN	32040	-0-	32040	216185	29933	3	2107	9	N	1915	1915	0			69
09	SHUT IN	23968	-0-	23968	240153	22120	3	1848	9	N	1680	1680	0			69
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	240153					N	NO RPT					69

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF. N/A

11	SHUT IN	48842	-0-	48842	85361	37501	3	5640	4	N	5183	38	0	5681	1	17
						5701	9									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85361					N	-0-					7
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85361					N	-0-					7
02	SHUT IN	7922	-0-	7922	93283	6647	3	392	4	N	803	9	0	182	1	619
						883	9									
03	SHUT IN	104222	-0-	104222	197505	81124	3	10571	4	N	11388	256	0	11161	1	590
						12527	9									
04	SHUT IN	92605	-0-	92605	290110	160	1	76055	3	N	8476	151	0	8623	1	292
						7066	4	9324	9							
05	SHUT IN	78415	-0-	78415	368525	357	1	65338	3	N	7108	74	0	6659	1	667
						4901	4	7819	9							
06	SHUT IN	71838	-0-	71838	440363	478	1	60850	3	N	5804	112	0	6237	1	122
						4126	4	6384	9							
07	SHUT IN	64494	-0-	64494	504857	484	1	54783	3	N	4494	91	0	4290	1	235
						4284	4	4943	9							
08	SHUT IN	53928	-0-	53928	558785	481	1	45866	3	N	3458	59	0	3482	1	152
						3777	4	3804	9							
09	SHUT IN	42652	-0-	42652	601437	350	1	35912	3	N	2854	90	0	2597	1	319
						3251	4	3139	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	601437					N	NO RPT					319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3081	-0-	3081	3081	1973	3	270	4	N	762	16	0			746
							838	9									
04	0		78559	-0-	78559	81640	60969	3	2120	4	N	14064	8706	0	6068	1	36
							15470	9									
05	0		76058	-0-	76058	157698	60739	3	15319	9	N	13926	13924	0	37	1	1
06	0		54894	-0-	54894	212592	47291	3	7603	9	N	6912	6911	0			2
*07	253197	X	40605	-0-	-212592	-0-	35372	3	5233	9	N	4757	4757	0			2
08	72912	X	32140	-0-	-40772	-0-	28152	3	3988	9	N	3625	3625	0			2
09	70560	X	24823	-0-	-45737	-0-	21928	3	60	4	N	2577	2519	0	48	1	12
							2835	9									
10	72912	X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					N	NO RPT					12

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	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-	1905	1	326	2	N	5325	5046	1	51	8	639
							265	4	5858	9							
06	8503	X	8503	-0-	-0- B	-0-	2066	1	569	2	N	4228	4012	1	53	8	802
							1217	4	4651	9							
07	9716	X	9716	-0-	-0- B	-0-	2261	1	4439	4	N	2742	2759	1	15	8	770
							3016	9									
08	18756	X	18756	-0-	-0- B	-0-	4363	1	6476	2	N	4256	3870	1	22	8	1134
							3235	4	4682	9							
09	17002	X	17002	-0-	-0- B	-0-	4363	1	7908	2	N	4085	4306	1	9	8	904
							237	4	4494	9							
*10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	3857	1	4133	2	N	3063	2999	1	11	8	957
							962	4	3369	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4299	-0-	-1281	-0-	2240	1	680	2	N	1254	1211	1	7	8	269
							1379	9									
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	1890	1	938	9	N	853	834	1	2	8	286
07	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	2220	1	2547	2	N	1156	1213	1	4	8	225
							1272	9									
08	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	1840	1	2783	2	N	1032	1016	1	2	8	239
							1135	9									
09	6030	X	3998	-0-	-2032	-0-	1577	1	1423	2	N	907	998	1	1	8	147
							998	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					147

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6345	5842	1			503
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11807	11861	1			449
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10783	10258	1	110	8	864
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8609	8771	1	39	8	663
*04	29141	X	-0-	-0-	-29141	-0-					N	5500	5132	1	20	8	1011
*05	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1651	1659	1	54	8	949
*06	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	3999	3320	1	21	8	1607
*07	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	3531	3618	1	28	8	1492
*08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	2985	3915	1			562
*09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	1734	1615	1			681
*10	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1025	1075	1			631

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

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

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: RRCID -> 274783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 16243

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8826 X	NO RPT	-0-	-8826	-0-					N	NO RPT					-0-
10	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: RRCID -> 274856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

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

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	46128 X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	1	5	8	180
06	36210 X	35437	-0-	-773	-0-	34935	2	502	9	N	456	358	1	1	8	277
07	47306 X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	1	6	8	174
08	47306 X	33610	-0-	-13696	-0-	33268	2	342	9	N	311	353	1	2	8	130
09	45780 X	37865	-0-	-7915	-0-	37417	2	448	9	N	407	332	1	3	8	202
10	39866 X	20458	-0-	-19408	-0-	20198	2	260	9	N	236	377	1	3	8	58

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	43679 X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	1	3	8	215
06	42270 X	33472	-0-	-8798	-0-	33305	2	167	9	N	152	177	1	1	8	189
07	43679 X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	1	3	8	123
08	42935 X	34188	-0-	-8747	-0-	33889	2	299	9	N	272	175	1	2	8	218
09	37020 X	30788	-0-	-6232	-0-	30480	2	308	9	N	280	341	1	25	8	132
10	34069 X	22395	-0-	-11674	-0-	22173	2	222	9	N	202	291	1	2	8	41

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	94271	X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	8			202
06	91230	X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8			203
07	73005	X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	8			217
08	61876	X	60602	-0-	-1274	-0-	60581	2	21	9	N	19	3	8			233
09	59880	X	55644	-0-	-4236	-0-	55631	2	13	9	N	12	183	1	2	8	60
10	61876	X	52053	-0-	-9823	-0-	52023	2	30	9	N	27	3	8			84

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	60171	X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	8			188
06	55980	X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8			200
07	42005	X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	8			215
08	36022	X	29654	-0-	-6368	-0-	29641	2	13	9	N	12	6	8			221
09	34860	X	29759	-0-	-5101	-0-	29753	2	6	9	N	5	178	1	5	8	43
10	35154	X	30809	-0-	-4345	-0-	30791	2	18	9	N	16	3	8			56

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	5921	2	611	9	N	555	536	1			561
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	1	7	8	224
07	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	1	4	8	417
08	7533	X	6645	-0-	-888	-0-	6076	2	569	9	N	517	358	1	7	8	569
09	7290	X	6022	-0-	-1268	-0-	5528	2	494	9	N	449	711	1	2	8	305
10	7533	X	5679	-0-	-1854	-0-	5192	2	487	9	N	443	177	1	1	8	570

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

05	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	450	1	2676	3	N	34	68	1			38
							37	9									
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	57	1	305	3	N	-0-					38
07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	176	1	2517	3	N	1	25	1			14
							1	9									
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	2131	1	7950	3	N	93	76	1			31
							102	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	895	1	3774	3	N	15	46	1			-0-
							17	9									
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	2265	1	5744	3	N	72	57	1			15
							79	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

05	18569	X	17887	-0-	-682	-0-	987	1	16641	3	N	235	355	1	2	8	88
							259	9									
06	17970	X	14039	-0-	-3931	-0-	995	1	12602	3	N	402	173	1	1	8	316
							442	9									
07	18414	X	14875	-0-	-3539	-0-	296	1	14281	3	N	271	488	1	1	8	98
							298	9									
08	DLQ G-10		12029	-0-	12029	12029	720	1	11141	3	N	153	227	1	1	8	23
							168	9									
09	24777	X	12748	-0-	-12029	-0-	584	1	11678	3	N	442	272	1			193
							486	9									
10	17887	X	10960	-0-	-6927	-0-	482	1	10183	3	N	268	417	1	1	8	43
							295	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	16207	-0-	-4594	-0-	2135	1	12688	3	N	1258	1262	1	1	8	238
							1384	9									
06	18210	X	14725	-0-	-3485	-0-	2145	1	11419	3	N	1055	1101	1			192
							1161	9									
07	18414	X	12772	-0-	-5642	-0-	871	1	10716	3	N	1077	1166	1			103
							1185	9									
08	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	2397	1	8941	3	N	850	913	1			40
							935	9									
09	25624	X	13351	-0-	-12273	-0-	2352	1	9919	3	N	982	818	1			204
							1080	9									
10	16213	X	12225	-0-	-3988	-0-	3163	1	8020	3	N	947	1113	1	1	8	37
							1042	9									

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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	626	1	2804	3	N	441	544	1	1	8	164
							485	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	239	1	2163	3	N	379	355	1			188
							417	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	403	1	5101	3	N	658	810	1			36
							724	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	404	1	5089	3	N	466	471	1			31
							513	9									
09	11469	X	5463	-0-	-6006	-0-	449	1	4405	3	N	554	397	1			188
							609	9									
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	354	1	3864	3	N	421	529	1			80
							463	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
							377	9									
06	40470	X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
							458	9									
07	41819	X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
							470	9									
08	DLQ G-10		36762	-0-	36762	36762	7657	1	28558	3	N	497	610	1			45
							547	9									
09	69638	X	32876	-0-	-36762	-0-	6200	1	26150	3	N	478	417	1	2	8	104
							526	9									
10	38316	X	32039	-0-	-6277	-0-	8931	1	22650	3	N	416	478	1	1	8	41
							458	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154
06	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
07	4681	X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	2814	2	73	9	N	66					278
09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3393	2	57	9	N	52	175	1			155
10	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	2995	2	86	9	N	78					233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	12406	-0-	-9263	-0-	300 532	1 9	11574	3	N	484	377	1			291
06	17100	X	10397	-0-	-6703	-0-	300 400	1 9	9697	2	N	364	369	1			286
07	17670	X	7680	-0-	-9990	-0-	443 301	1 9	6936	2	N	274	188	1			372
08	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	313 330	1 9	9122	2	N	300	372	1			300
09	17743	X	7978	-0-	-9765	-0-	92 173	1 9	7713	2	N	157	156	1			301
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					301

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

05	190092	X	24451	-0-	-165641	-0-	46 1832	1 9	22573	3	N	1665	1722	1			230
06	183960	X	5618	-0-	-178342	-0-	300 483	1 9	4835	2	N	439	363	1			306
07	190092	X	19415	-0-	-170677	-0-	300 1403	1 9	17712	2	N	1275	1309	1			272
08	190092	X	18532	-0-	-171560	-0-	300 1286	1 9	16946	2	N	1169	1105	1			336
09	183960	X	6897	-0-	-177063	-0-	80 450	1 9	6367	2	N	409	538	1			207
10	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					207

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

05	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	1412 400	1 4	9129 285	3 9	Y	259	262	1			65
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357 5	1 4	8724 171	3 9	Y	155	167	1			53
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610 5	1 4	8918 200	3 9	Y	182	186	1			49
08	12214	X	9782	-0-	-2432	-0-	1453 4	1 4	8134 191	3 9	Y	174	170	1			53
09	11820	X	9224	-0-	-2596	-0-	1335 5	1 4	7652 232	3 9	Y	211	214	1			50
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	1504 4	1 4	7893 175	3 9	Y	159	158	1			51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

05	8122	X	4751	-0-	-3371	-0-	442	1	3863	3	Y	261	264	1			8
							159	4	287	9							
06	7350	X	6966	-0-	-384	-0-	754	1	5700	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
07	7719	X	6010	-0-	-1709	-0-	639	1	4845	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
08	7099	X	5082	-0-	-2017	-0-	572	1	4002	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							
09	6960	X	5215	-0-	-1745	-0-	559	1	4254	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							
10	7192	X	4720	-0-	-2472	-0-	547	1	3793	3	Y	159	163	1			4
							205	4	175	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

05	15841	X	10158	-0-	-5683	-0-	1285	1	8315	3	Y	175	189	1			44
							365	4	193	9							
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	1230	1	7909	3	Y	228	194	1			78
							5	4	251	9							
07	13020	X	9117	-0-	-3903	-0-	1362	1	7542	3	Y	190	217	1			51
							4	4	209	9							
08	13020	X	8703	-0-	-4317	-0-	1281	1	7175	3	Y	221	205	1			67
							4	4	243	9							
09	12600	X	8355	-0-	-4245	-0-	1218	1	6977	3	Y	142	176	1			33
							4	4	156	9							
10	10168	X	7922	-0-	-2246	-0-	1241	1	6512	3	Y	151	136	1			48
							3	4	166	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

05	15965	X	10004	-0-	-5961	-0-	1186	1	8529	3	Y	127	117	1			28
							149	4	140	9							
06	15450	X	1927	-0-	-13523	-0-	245	1	1636	3	Y	18	33	1			13
							26	4	20	9							
07	15996	X	12071	-0-	-3925	-0-	628	1	11227	3	Y	114	54	1			73
							91	4	125	9							
08	11594	X	9797	-0-	-1797	-0-	546	1	9141	3	Y	93	108	1			58
							8	4	102	9							
09	10860	X	2883	-0-	-7977	-0-	164	1	2705	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	9							
*10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	704	1	11969	3	Y	43	24	1			24
							1	4	47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	21359	X	17016	-0-	-4343	-0-	716	1	15643	3	Y	436	431	1			25
							177	4	480	9							
06	20670	X	16575	-0-	-4095	-0-	769	1	15135	3	Y	404	398	1			31
							227	4	444	9							
07	21111	X	16161	-0-	-4950	-0-	835	1	14457	3	Y	364	366	1			29
							469	4	400	9							
08	20150	X	14031	-0-	-6119	-0-	702	1	12879	3	Y	360	359	1			30
							54	4	396	9							
09	18150	X	13309	-0-	-4841	-0-	713	1	12170	3	Y	343	326	1			47
							49	4	377	9							
10	17019	X	14204	-0-	-2815	-0-	775	1	13044	3	Y	310	310	1			47
							44	4	341	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36347	X	10906	-0-	-25441	-0-	1376	1	8902	3	Y	215	226	1			54
							391	4	237	9							
06	0	W	9728	-0-	9728	9728	1272	1	8175	3	Y	251	219	1			86
							5	4	276	9							
07	19117	X	9389	-0-	-9728	-0-	1400	1	7755	3	Y	209	239	1			56
							4	4	230	9							
08	13454	X	8887	-0-	-4567	-0-	1311	1	7344	3	Y	207	200	1			63
							4	4	228	9							
09	12000	X	8298	-0-	-3702	-0-	1196	1	6850	3	Y	225	235	1			53
							4	4	248	9							
10	10912	X	8263	-0-	-2649	-0-	1288	1	6761	3	Y	192	184	1			61
							3	4	211	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	5858	-0-	-5829	-0-	248	1	5415	3	Y	122	123	1			7
							61	4	134	9							
06	11310	X	7979	-0-	-3331	-0-	374	1	7362	3	Y	121	119	1			9
							110	4	133	9							
07	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	473	1	8194	3	Y	138	136	1			11
							266	4	152	9							
08	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	419	1	7685	3	Y	158	156	1			13
							32	4	174	9							
09	10380	X	7327	-0-	-3053	-0-	396	1	6762	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							
10	9083	X	6548	-0-	-2535	-0-	356	1	5998	3	Y	157	151	1			24
							21	4	173	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	13207	-0-	-6106	-0-	1674	1	10830	3	Y	207	231	1			52
							475	4	228	9							
06	17580	X	11844	-0-	-5736	-0-	1562	1	10047	3	Y	207	188	1			71
							7	4	228	9							
07	18166	X	11676	-0-	-6490	-0-	1758	1	9737	3	Y	160	188	1			43
							5	4	176	9							
08	18166	X	10580	-0-	-7586	-0-	1575	1	8822	3	Y	162	156	1			49
							5	4	178	9							
09	13830	X	9585	-0-	-4245	-0-	1389	1	7959	3	Y	211	210	1			50
							5	4	232	9							
10	13206	X	10684	-0-	-2522	-0-	1676	1	8798	3	Y	187	177	1			60
							4	4	206	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	14891	-0-	-7026	-0-	1767	1	12699	3	Y	185	178	1			41
							221	4	204	9							
06	20070	X	14829	-0-	-5241	-0-	1890	1	12630	3	Y	97	65	1			73
							202	4	107	9							
07	18972	X	10810	-0-	-8162	-0-	563	1	10065	3	Y	91	106	1			58
							82	4	100	9							
08	18042	X	7956	-0-	-10086	-0-	446	1	7460	3	Y	40	73	1			25
							6	4	44	9							
09	16260	X	15088	-0-	-1172	-0-	863	1	14189	3	Y	30	42	1			13
							3	4	33	9							
10	14880	X	12822	-0-	-2058	-0-	707	1	12016	3	Y	89	52	1			50
							1	4	98	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59235	X	18364	-0-	-40871	-0-	793	1	17329	3	Y	42	41	1			2
							196	4	46	9							
06	0	W	16812	-0-	16812	16812	796	1	15661	3	Y	110	104	1			8
							234	4	121	9							
07	34136	X	17324	-0-	-16812	-0-	897	1	15536	3	Y	352	332	1			28
							504	4	387	9							
08	21049	X	16922	-0-	-4127	-0-	841	1	15418	3	Y	544	527	1			45
							65	4	598	9							
09	19830	X	15774	-0-	-4056	-0-	837	1	14299	3	Y	527	499	1			73
							58	4	580	9							
*10	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	1019	1	17159	3	Y	500	497	1			76
							58	4	550	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61362	X	17497	-0-	-43865	-0-	744	1	16257	3	Y	284	280	1			16
							184	4	312	9							
06	0	W	11570	-0-	11570	11570	545	1	10731	3	Y	121	128	1			9
							161	4	133	9							
07	25001	X	13431	-0-	-11570	-0-	703	1	12168	3	Y	150	147	1			12
							395	4	165	9							
08	22909	X	18334	-0-	-4575	-0-	915	1	16770	3	Y	526	495	1			43
							70	4	579	9							
09	20970	X	16036	-0-	-4934	-0-	856	1	14619	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							
10	17484	X	7345	-0-	-10139	-0-	399	1	6728	3	Y	177	213	1			27
							23	4	195	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	22641	-0-	-9754	-0-	955	1	20859	3	Y	537	533	1			31
							236	4	591	9							
06	30300	X	22973	-0-	-7327	-0-	1084	1	21335	3	Y	214	229	1			16
							319	4	235	9							
07	28582	X	22794	-0-	-5788	-0-	1192	1	20637	3	Y	269	264	1			21
							669	4	296	9							
08	26319	X	19809	-0-	-6510	-0-	999	1	18317	3	Y	378	368	1			31
							77	4	416	9							
09	23220	X	18338	-0-	-4882	-0-	986	1	16844	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							
10	22971	X	21792	-0-	-1179	-0-	1185	1	19954	3	Y	532	507	1			80
							68	4	585	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33759	X	24014	-0-	-9745	-0-	2855	1	20518	3	Y	257	245	1			57
							358	4	283	9							
06	30150	X	22440	-0-	-7710	-0-	2863	1	19131	3	Y	127	88	1			96
							306	4	140	9							
07	28272	X	19268	-0-	-9004	-0-	1003	1	17933	3	Y	170	157	1			109
							145	4	187	9							
08	27249	X	20485	-0-	-6764	-0-	1146	1	19167	3	Y	142	163	1			88
							16	4	156	9							
09	25230	X	20097	-0-	-5133	-0-	1144	1	18813	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							
10	24025	X	17792	-0-	-6233	-0-	981	1	16688	3	Y	110	100	1			62
							2	4	121	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

05	27524	X	8570	-0-	-18954	-0-	97	1	7737	3	Y	620	653	1			37
							54	4	682	9							
06	12990	X	7828	-0-	-5162	-0-	93	1	7047	3	Y	554	547	1			44
							79	4	609	9							
07	10385	X	7583	-0-	-2802	-0-	95	1	6803	3	Y	529	524	1			49
							103	4	582	9							
08	9951	X	7858	-0-	-2093	-0-	103	1	7052	3	Y	564	583	1			30
							83	4	620	9							
09	8970	X	7524	-0-	-1446	-0-	123	1	6788	3	Y	503	494	1			39
							60	4	553	9							
10	8556	X	6974	-0-	-1582	-0-	141	1	6256	3	Y	480	477	1			42
							49	4	528	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

05	20987	X	14268	-0-	-6719	-0-	1727	1	11172	3	Y	799	727	1			201
							490	4	879	9							
06	17160	X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	1			249
							7	4	800	9							
07	17484	X	13449	-0-	-4035	-0-	1933	1	10710	3	Y	727	781	1			195
							6	4	800	9							
08	16213	X	12076	-0-	-4137	-0-	1747	1	9781	3	Y	494	539	1			150
							5	4	543	9							
09	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	1696	1	9716	3	Y	477	515	1			112
							6	4	525	9							
10	14260	X	11955	-0-	-2305	-0-	1846	1	9689	3	Y	377	369	1			120
							5	4	415	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

05	13485	X	3969	-0-	-9516	-0-	472	1	3390	3	Y	44	47	1			10
							59	4	48	9							
06	13050	X	6609	-0-	-6441	-0-	845	1	5645	3	Y	26	16	1			20
							90	4	29	9							
07	13516	X	7247	-0-	-6269	-0-	377	1	6731	3	Y	77	48	1			49
							54	4	85	9							
08	11718	X	7985	-0-	-3733	-0-	446	1	7457	3	Y	69	75	1			43
							6	4	76	9							
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	647	1	10646	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							
*10	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	560	1	9527	3	Y	71	61	1			40
							1	4	78	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	6145	-0-	-5263	-0-	70	1	5665	3	Y	336	346	1			20
							40	4	370	9							
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	1			26
							65	4	358	9							
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85	1	6139	3	Y	331	326	1			31
							93	4	364	9							
08	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	81	1	5555	3	Y	295	310	1			16
							65	4	325	9							
09	7200	X	5228	-0-	-1972	-0-	87	1	4790	3	Y	281	275	1			22
							42	4	309	9							
10	6696	X	4948	-0-	-1748	-0-	102	1	4504	3	Y	279	277	1			24
							35	4	307	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1051	3	Y	52	48	1			4
							9	4	57	9							
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

05	38006	X	24312	-0-	-13694	-0-	1026	1	22411	3	Y	565	557	1			32
							253	4	622	9							
06	35670	X	22961	-0-	-12709	-0-	1065	1	20971	3	Y	555	545	1			42
							314	4	611	9							
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218	1	21089	3	Y	503	505	1			40
							684	4	553	9							
08	30380	X	22129	-0-	-8251	-0-	1105	1	20260	3	Y	617	606	1			51
							85	4	679	9							
09	25200	X	20337	-0-	-4863	-0-	1094	1	18674	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							
10	24304	X	23705	-0-	-599	-0-	1299	1	21867	3	Y	423	421	1			64
							74	4	465	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275 X	10325	-0-	-5950	-0-	356	1	8138	3	Y	465	455	1			120
						1319	4	512	9							
06	11700 X	7783	-0-	-3917	-0-	326	1	7122	3	Y	291	298	1			113
						15	4	320	9							
07	12214 X	6899	-0-	-5315	-0-	296	1	6267	3	Y	296	325	1			84
						10	4	326	9							
08	12214 X	6221	-0-	-5993	-0-	300	1	5577	3	Y	304	267	1			121
						10	4	334	9							
09	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	271	1	5193	3	Y	265	293	1			93
						10	4	292	9							
10	10788 X	5585	-0-	-5203	-0-	278	1	4904	3	Y	360	350	1			103
						7	4	396	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949 X	10568	-0-	-7381	-0-	367	1	8390	3	Y	410	438	1			106
						1360	4	451	9							
06	15720 X	7512	-0-	-8208	-0-	315	1	6865	3	Y	289	283	1			112
						14	4	318	9							
07	13361 X	7813	-0-	-5548	-0-	336	1	7121	3	Y	313	336	1			89
						12	4	344	9							
08	11904 X	6809	-0-	-5095	-0-	328	1	6084	3	Y	351	300	1			140
						11	4	386	9							
09	11520 X	6529	-0-	-4991	-0-	305	1	5839	3	Y	340	361	1			119
						11	4	374	9							
10	11253 X	6316	-0-	-4937	-0-	317	1	5607	3	Y	349	368	1			100
						8	4	384	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64542 X	35269	-0-	-29273	-0-	31355	3	339	4	Y	3250	3203	1			187
						3575	9									
06	55650 X	31330	-0-	-24320	-0-	28097	3	400	4	Y	2575	2567	1			195
						2833	9									
07	54777 X	30683	-0-	-24094	-0-	26721	3	819	4	Y	2857	2827	1			225
						3143	9									
08	43059 X	33747	-0-	-9312	-0-	30180	3	120	4	Y	3134	3102	1			257
						3447	9									
09	34770 X	27003	-0-	-7767	-0-	24191	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
						2720	9									
*10	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-	34000	3	109	4	Y	2804	2722	1			424
						3084	9									

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732 X	23787	-0-	-24945	-0-	23072	3	354	4	Y	328	329	1			73
						361	9									
06	43740 X	28263	-0-	-15477	-0-	27582	3	384	4	Y	270	140	1			203
						297	9									
07	40083 X	34005	-0-	-6078	-0-	1762	1	31487	3	Y	455	367	1			291
						255	4	501	9							
08	34162 X	33169	-0-	-993	-0-	1850	1	30943	3	Y	318	411	1			198
						26	4	350	9							
09	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	1808	1	29738	3	Y	332	390	1			140
						6	4	365	9							
*10	37373 X	37373	-0-	-0-	-0-	2049	1	34844	3	Y	434	329	1			245
						3	4	477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72199	X	40335	-0-	-31864	-0-	36662	3	396	4	Y	2979	2951	1			171
							3277	9									
06	63180	X	39211	-0-	-23969	-0-	36046	3	513	4	Y	2411	2400	1			182
							2652	9									
07	59892	X	40381	-0-	-19511	-0-	36121	3	1107	4	Y	2866	2822	1			226
							3153	9									
08	40610	X	36409	-0-	-4201	-0-	33388	3	132	4	Y	2626	2636	1			216
							2889	9									
09	39030	X	32946	-0-	-6084	-0-	30203	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									
10	40393	X	37305	-0-	-3088	-0-	34798	3	112	4	Y	2177	2178	1			329
							2395	9									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052	X	23723	-0-	-16329	-0-	22881	3	351	4	Y	446	412	1			99
							491	9									
06	36450	X	26942	-0-	-9508	-0-	26236	3	365	4	Y	310	176	1			233
							341	9									
07	31093	X	30729	-0-	-364	-0-	1596	1	28521	3	Y	346	358	1			221
							231	4	381	9							
08	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1628	1	27231	3	Y	240	312	1			149
							23	4	264	9							
09	26100	X	25472	-0-	-628	-0-	1444	1	23753	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	9							
*10	31271	X	31271	-0-	-0-	-0-	1724	1	29317	3	Y	206	193	1			116
							3	4	227	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	6310	-0-	-4664	-0-	73	1	5834	3	Y	329	347	1			20
							41	4	362	9							
06	9120	X	5507	-0-	-3613	-0-	67	1	5084	3	Y	272	270	1			22
							57	4	299	9							
07	9238	X	5164	-0-	-4074	-0-	66	1	4740	3	Y	260	258	1			24
							72	4	286	9							
08	8184	X	4880	-0-	-3304	-0-	66	1	4491	3	Y	246	257	1			13
							52	4	271	9							
09	6870	X	5315	-0-	-1555	-0-	89	1	4869	3	Y	285	276	1			22
							43	4	314	9							
10	6324	X	5259	-0-	-1065	-0-	108	1	4809	3	Y	276	274	1			24
							38	4	304	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	9236	-0-	-7783	-0-	317	1	7234	3	Y	466	449	1			120
							1172	4	513	9							
06	12960	X	6103	-0-	-6857	-0-	252	1	5505	3	Y	304	306	1			118
							12	4	334	9							
07	11408	X	6350	-0-	-5058	-0-	268	1	5676	3	Y	361	376	1			103
							9	4	397	9							
08	9672	X	6103	-0-	-3569	-0-	289	1	5359	3	Y	405	346	1			162
							9	4	446	9							
09	9360	X	5081	-0-	-4279	-0-	235	1	4499	3	Y	308	362	1			108
							8	4	339	9							
10	9672	X	5418	-0-	-4254	-0-	271	1	4792	3	Y	316	334	1			90
							7	4	348	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	6250	-0-	-7514	-0-	215	1	4903	3	Y	307	331	1			79
							794	4	338	9							
06	10260	X	4538	-0-	-5722	-0-	188	1	4111	3	Y	209	207	1			81
							9	4	230	9							
07	9889	X	4712	-0-	-5177	-0-	200	1	4250	3	Y	232	247	1			66
							7	4	255	9							
08	8029	X	4562	-0-	-3467	-0-	224	1	4162	3	Y	153	158	1			61
							8	4	168	9							
09	7770	X	4205	-0-	-3565	-0-	196	1	3751	3	Y	228	209	1			80
							7	4	251	9							
10	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	209	1	3696	3	Y	206	227	1			59
							5	4	227	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

05	67828	X	29383	-0-	-38445	-0-	1229	1	26826	3	Y	932	934	1			54
							303	4	1025	9							
06	52860	X	29402	-0-	-23458	-0-	1339	1	26354	3	Y	1195	1159	1			90
							394	4	1315	9							
07	44578	X	33108	-0-	-11470	-0-	1689	1	29232	3	Y	1126	1127	1			89
							948	4	1239	9							
08	39556	X	29672	-0-	-9884	-0-	1480	1	27131	3	Y	861	879	1			71
							114	4	947	9							
09	38280	X	28686	-0-	-9594	-0-	1525	1	26041	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	9							
10	33108	X	32219	-0-	-889	-0-	1748	1	29438	3	Y	848	848	1			128
							100	4	933	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

05	52390	X	22280	-0-	-30110	-0-	20389	3	220	4	Y	1519	1520	1			87
							1671	9									
06	45810	X	17892	-0-	-27918	-0-	16101	3	229	4	Y	1420	1400	1			107
							1562	9									
07	28768	X	19811	-0-	-8957	-0-	17705	3	543	4	Y	1421	1416	1			112
							1563	9									
08	28768	X	20405	-0-	-8363	-0-	18899	3	75	4	Y	1301	1306	1			107
							1431	9									
09	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30132	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									
*10	34024	X	34024	-0-	-0-	-0-	32659	3	105	4	Y	1145	1179	1			173
							1260	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	525	1	8	2	Y	456	411	1			167
							970	3	138	4							
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	666	1	7	2	Y	407	356	1			218
							1022	3	111	4							
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1009	1	7	2	Y	472	288	1			402
							838	3	203	4							
08	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	739	1	6	2	Y	385	513	1			274
							717	3	61	4							
09	2250	X	2221	-0-	-29	-0-	766	1	7	2	Y	386	455	1			205
							810	3	213	4							
10	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	680	1	7	2	Y	463	478	1			190
							748	3	319	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	15441	-0-	-3872	-0-	1022	1	13417	3	Y	702	691	1			151
							230	4	772	9							
06	17880	X	16891	-0-	-989	-0-	1200	1	15083	3	Y	543	588	1			106
							11	4	597	9							
07	19220	X	13570	-0-	-5650	-0-	1036	1	12216	3	Y	284	330	1			60
							6	4	312	9							
08	19220	X	12072	-0-	-7148	-0-	973	1	10768	3	Y	296	297	1			59
							5	4	326	9							
09	18600	X	11717	-0-	-6883	-0-	880	1	10366	3	Y	424	400	1			83
							5	4	466	9							
10	17453	X	10092	-0-	-7361	-0-	859	1	8856	3	Y	337	338	1			82
							6	4	371	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1171	-0-	-317	-0-	298	1	4	2	Y	219	208	1			80
							550	3	78	4							
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	238	191	1			127
							475	3	52	4							
07	1488	X	963	-0-	-525	-0-	376	1	3	2	Y	178	153	1			152
							312	3	76	4							
08	1178	X	744	-0-	-434	-0-	269	1	2	2	Y	173	202	1			123
							261	3	22	4							
09	1140	X	600	-0-	-540	-0-	198	1	2	2	Y	123	181	1			65
							210	3	55	4							
10	1178	X	777	-0-	-401	-0-	236	1	2	2	Y	153	155	1			63
							260	3	111	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57195	X	29495	-0-	-27700	-0-	1229	1	26840	3	Y	1021	995	1			59
							303	4	1123	9							
06	48810	X	25312	-0-	-23498	-0-	1172	1	23070	3	Y	659	668	1			50
							345	4	725	9							
07	43772	X	26741	-0-	-17031	-0-	1380	1	23875	3	Y	647	646	1			51
							774	4	712	9							
08	30070	X	25447	-0-	-4623	-0-	1286	1	23570	3	Y	448	462	1			37
							98	4	493	9							
09	28530	X	23190	-0-	-5340	-0-	1259	1	21503	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							
10	29481	X	25563	-0-	-3918	-0-	1414	1	23803	3	Y	241	248	1			36
							81	4	265	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43834	X	25491	-0-	-18343	-0-	24526	3	376	4	Y	535	505	1			119
							589	9									
06	36360	X	29645	-0-	-6715	-0-	28894	3	402	4	Y	317	197	1			239
							349	9									
07	33945	X	27627	-0-	-6318	-0-	1433	1	25606	3	Y	346	363	1			222
							207	4	381	9							
08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	1562	1	26131	3	Y	258	319	1			161
							22	4	284	9							
09	28740	X	27584	-0-	-1156	-0-	1565	1	25740	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							
*10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	1654	1	28131	3	Y	229	205	1			129
							3	4	252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	12813	-0-	-3152	-0-	861	1	11295	3	Y	422	409	1			91
							193	4	464	9							
06	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	852	1	10712	3	Y	294	328	1			57
							8	4	323	9							
07	15965	X	12082	-0-	-3883	-0-	915	1	10786	3	Y	342	327	1			72
							5	4	376	9							
08	14167	X	11544	-0-	-2623	-0-	926	1	10248	3	Y	332	338	1			66
							5	4	365	9							
09	13590	X	11008	-0-	-2582	-0-	831	1	9795	3	Y	343	342	1			67
							5	4	377	9							
10	12803	X	10464	-0-	-2339	-0-	894	1	9211	3	Y	321	310	1			78
							6	4	353	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86645	X	36597	-0-	-50048	-0-	403	1	32298	3	Y	3336	3534	1			199
							226	4	3670	9							
06	51750	X	34197	-0-	-17553	-0-	397	1	30214	3	Y	2952	2915	1			236
							339	4	3247	9							
07	43152	X	34941	-0-	-8211	-0-	432	1	30947	3	Y	2814	2788	1			262
							467	4	3095	9							
08	43152	X	28240	-0-	-14912	-0-	367	1	25126	3	Y	2230	2373	1			119
							294	4	2453	9							
09	41760	X	27052	-0-	-14708	-0-	434	1	23882	3	Y	2295	2235	1			179
							211	4	2525	9							
10	36611	X	23795	-0-	-12816	-0-	471	1	20909	3	Y	2046	2047	1			178
							164	4	2251	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94581	X	42210	-0-	-52371	-0-	471	1	37800	3	Y	3340	3580	1			199
							265	4	3674	9							
06	64080	X	35737	-0-	-28343	-0-	420	1	31950	3	Y	2735	2716	1			218
							358	4	3009	9							
07	51894	X	33232	-0-	-18662	-0-	414	1	29679	3	Y	2446	2436	1			228
							448	4	2691	9							
08	49476	X	28781	-0-	-20695	-0-	377	1	25810	3	Y	2084	2201	1			111
							302	4	2292	9							
09	47880	X	26346	-0-	-21534	-0-	430	1	23663	3	Y	1858	1824	1			145
							209	4	2044	9							
10	42222	X	25924	-0-	-16298	-0-	524	1	23253	3	Y	1786	1776	1			155
							182	4	1965	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83390	X	40735	-0-	-42655	-0-	454	1	36417	3	Y	3281	3487	1			196
							255	4	3609	9							
06	48240	X	34289	-0-	-13951	-0-	403	1	30680	3	Y	2602	2590	1			208
							344	4	2862	9							
07	49786	X	31090	-0-	-18696	-0-	387	1	27742	3	Y	2311	2304	1			215
							419	4	2542	9							
08	47461	X	27676	-0-	-19785	-0-	363	1	24833	3	Y	1990	2099	1			106
							291	4	2189	9							
09	45930	X	25110	-0-	-20820	-0-	408	1	22440	3	Y	1876	1835	1			147
							198	4	2064	9							
10	40734	X	20176	-0-	-20558	-0-	401	1	17819	3	Y	1651	1654	1			144
							140	4	1816	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88722	X	42279	-0-	-46443	-0-	465	1	37321	3	Y	3846	4064	1			230
							262	4	4231	9							
06	61710	X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1			257
							366	4	3541	9							
07	55304	X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1			293
							499	4	3468	9							
08	47492	X	32290	-0-	-15202	-0-	418	1	28608	3	Y	2663	2814	1			142
							335	4	2929	9							
09	45960	X	31321	-0-	-14639	-0-	505	1	27773	3	Y	2544	2487	1			199
							245	4	2798	9							
10	42284	X	27301	-0-	-14983	-0-	542	1	24088	3	Y	2256	2259	1			196
							189	4	2482	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	22758	3	5151	9	Y	4683	4966	1			555
06	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1			633
07	27001	X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1			675
08	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	10664	3	1916	9	Y	1742	1633	1			784
09	32100	X	13917	-0-	-18183	-0-	12739	3	1178	9	Y	1071	1244	0			611
10	28613	X	10968	-0-	-17645	-0-	9628	3	1340	9	Y	1218	1291	0			538

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

05	11625	X	8376	-0-	-3249	-0-	8046	3	330	9	Y	300	182	1			664
06	11250	X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1			418
07	9982	X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216					634
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	6895	3	341	9	Y	310	364	1			580
09	8100	X	6326	-0-	-1774	-0-	6054	3	272	9	Y	247	576	0			251
10	8370	X	6455	-0-	-1915	-0-	6211	3	244	9	Y	222	191	0			282

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

05	10261	X	9062	-0-	-1199	-0-	8629	3	433	9	Y	394	181	1			622
06	9930	X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1			348
07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1			472
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7444	3	421	9	Y	383	550	1			305
09	10410	X	7828	-0-	-2582	-0-	7455	3	373	9	Y	339	342	0			302
10	10912	X	7446	-0-	-3466	-0-	7039	3	407	9	Y	370	378	0			294

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

05	16864	X	11086	-0-	-5778	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1			284
06	16320	X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
07	16864	X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345
09	12600	X	8568	-0-	-4032	-0-	7888	3	680	9	Y	618	587	0			376
10	13020	X	10057	-0-	-2963	-0-	9283	3	774	9	Y	704	664	0			416

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

05	11470	X	8264	-0-	-3206	-0-	7802	3	462	9	Y	420	543	1			605
06	11100	X	6503	-0-	-4597	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1			636
07	9548	X	7976	-0-	-1572	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1			613
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7051	3	278	9	Y	253	537	1			329
09	8010	X	7089	-0-	-921	-0-	6781	3	308	9	Y	280	195	0			414
10	8277	X	7738	-0-	-539	-0-	7357	3	381	9	Y	346	372	0			388

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832 X	16308	-0-	-4524	-0-	14383	3	1925	9	Y	1750	1689	1			1187
06	24450 X	15165	-0-	-9285	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1			1263
07	24202 X	12146	-0-	-12056	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1			1292
08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113
09	17280 X	9040	-0-	-8240	-0-	8141	3	899	9	Y	817	803	0			1127
10	16306 X	11838	-0-	-4468	-0-	10559	3	1279	9	Y	1163	1061	0			1229

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

05	84374 X	43991	-0-	-40383	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1			532
06	50370 X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
07	44919 X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
08	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565
09	42570 X	20727	-0-	-21843	-0-	20213	3	514	9	Y	467	496	0			536
10	43989 X	23469	-0-	-20520	-0-	22670	3	799	9	Y	726	652	0			610

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

05	47036 X	20950	-0-	-26086	-0-	19286	3	1664	9	Y	1513	1448	1			917
06	38910 X	19288	-0-	-19622	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1			1010
07	31233 X	14469	-0-	-16764	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1			1028
08	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898
09	22230 X	15501	-0-	-6729	-0-	14293	3	1208	9	Y	1098	1067	0			929
10	20956 X	15712	-0-	-5244	-0-	14237	3	1475	9	Y	1341	1243	0			1027

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

05	47796 X	17876	-0-	-29920	-0-	16722	3	1154	9	Y	1049	1054	1			1072
06	35550 X	17183	-0-	-18367	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1			1124
07	36735 X	15952	-0-	-20783	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1			1232
08	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113
09	29910 X	9704	-0-	-20206	-0-	8859	3	845	9	Y	768	797	0			1084
10	17887 X	5508	-0-	-12379	-0-	4951	3	557	9	Y	506	522	0			1068

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

05	36704 X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-					1
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

05	39928 X	35699	-0-	-4229	-0-	34647	3	1052	9	Y	956	1448	1			331
06	38640 X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
07	32395 X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
08	35712 X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400
09	34560 X	17056	-0-	-17504	-0-	16605	3	451	9	Y	410	403	0			407
10	35712 X	18774	-0-	-16938	-0-	18303	3	471	9	Y	428	410	0			425

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491
06	40050	X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
07	31062	X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
08	48670	X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385
09	47100	X	20113	-0-	-26987	-0-	19518	3	595	9	Y	541	521	0			405
10	48670	X	21377	-0-	-27293	-0-	20786	3	591	9	Y	537	520	0			422

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

05	58497	X	47453	-0-	-11044	-0-	40629	3	6824	9	Y	6204	9135	1			1202
06	56610	X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953
07	58497	X	34814	-0-	-23683	-0-	30459	3	4355	9	Y	3959	3876	1			1036
08	53010	X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646
09	45930	X	30852	-0-	-15078	-0-	28170	3	2682	9	Y	2438	2739	0			345
10	47461	X	27314	-0-	-20147	-0-	25262	3	2052	9	Y	1865	1811	0			399

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

05	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	34243	3	7994	9	Y	7267	11329	1			1408
06	42762	X	42762	-0-	-0-	-0-	34945	3	7817	9	Y	7106	7054	1			1460
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	36014	3	7632	9	Y	6938	6583	1			1815
08	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	32392	3	4872	9	Y	4429	5191	1			1053
09	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	24468	3	4172	9	Y	3793	3592	0			1254
10	27900	X	24603	-0-	-3297	-0-	20974	3	3629	9	Y	3299	3533	0			1020

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

05	65534	X	54387	-0-	-11147	-0-	43718	3	10669	9	Y	9699	14286	1			1879
06	63420	X	47435	-0-	-15985	-0-	38195	3	9240	9	Y	8400	8553	1			1726
07	65534	X	50585	-0-	-14949	-0-	41509	3	9076	9	Y	8251	7819	1			2158
08	65534	X	50479	-0-	-15055	-0-	43464	3	7015	9	Y	6377	7020	1			1515
09	63030	X	49290	-0-	-13740	-0-	42378	3	6912	9	Y	6284	5722	0			2077
10	54374	X	44591	-0-	-9783	-0-	38543	3	6048	9	Y	5498	5875	0			1700

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

05	52576	X	45299	-0-	-7277	-0-	38585	3	6714	9	Y	6104	9054	1			1183
06	50880	X	34613	-0-	-16267	-0-	30049	3	4564	9	Y	4149	4479	1			853
07	52576	X	30563	-0-	-22013	-0-	26954	3	3609	9	Y	3281	3276	1			858
08	52576	X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1			577
09	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	29776	3	2361	9	Y	2146	2419	0			304
10	30566	X	27037	-0-	-3529	-0-	25853	3	1184	9	Y	1076	1131	0			249

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

05	6138	X	4463	-0-	-1675	-0-	3741	2	722	9	N	656	555	1			515
06	4920	X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1			518
07	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3882	2	655	9	N	595	772	1			341
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	3866	2	659	9	N	599	382	1			558
09	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	3255	2	618	9	N	562	580	1			540
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	3580	2	634	9	N	576	580	1			536

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479 X	4593	-0-	-1886	-0-	251	1	3665	3	Y	615	753	1			242
						677	9									
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1			487
						757	9									
07	5983 X	5070	-0-	-913	-0-	341	1	4063	3	Y	605	870	1			222
						666	9									
08	DLQ G-10	5023	-0-	5023	5023	323	1	4091	3	Y	554	557	1			219
						609	9									
09	DLQ G-10	4853	-0-	4853	9876	328	1	3906	3	Y	563	608	1			174
						619	9									
10	DLQ G-10	5111	-0-	5111	14987	363	1	4023	3	Y	659	440	1			393
						725	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	183	1	2670	3	Y	661	776	1			259
						727	9									
06	3750 X	3114	-0-	-636	-0-	198	1	2420	3	Y	451	449	1			261
						496	9									
07	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	218	1	2589	3	Y	636	702	1			195
						700	9									
08	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	210	1	2657	3	Y	526	506	1			215
						579	9									
09	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6832	208	1	2475	3	Y	639	645	1			209
						703	9									
10	DLQ G-10	3361	-0-	3361	10193	224	1	2484	3	Y	594	456	1			347
						653	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	197	1	2877	3	Y	328	362	1			142
						361	9									
06	3900 X	3395	-0-	-505	-0-	231	1	2824	3	Y	309	244	1			207
						340	9									
07	4030 X	3378	-0-	-652	-0-	239	1	2841	3	Y	271	374	1			104
						298	9									
08	DLQ G-10	3430	-0-	3430	3430	231	1	2932	3	Y	243	251	1			96
						267	9									
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	6173	196	1	2330	3	Y	197	234	1			59
						217	9									
10	DLQ G-10	3845	-0-	3845	10018	287	1	3182	3	Y	342	216	1			185
						376	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	576	1	8403	3	Y	260	257	1			113
						286	9									
06	12180 X	8579	-0-	-3601	-0-	629	1	7679	3	Y	246	227	1			132
						271	9									
07	12586 X	7301	-0-	-5285	-0-	543	1	6465	3	Y	266	316	1			82
						293	9									
08	DLQ G-10	7148	-0-	7148	7148	503	1	6374	3	Y	246	249	1			79
						271	9									
09	DLQ G-10	6411	-0-	6411	13559	480	1	5718	3	Y	194	202	1			71
						213	9									
10	DLQ G-10	6131	-0-	6131	19690	489	1	5412	3	Y	209	215	1			65
						230	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	6718	-0-	-2985	-0-	404 420	1 9	5894	3	Y	382	475	1			217
06	8790	X	5744	-0-	-3046	-0-	406 384	1 9	4954	3	Y	349	291	1			275
07	7998	X	4111	-0-	-3887	-0-	295 310	1 9	3506	3	Y	282	445	1			112
08	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	376 366	1 9	4769	3	Y	333	268	1			177
09	DLQ G-10		6327	-0-	6327	11838	458 414	1 9	5455	3	Y	376	315	1			238
10	DLQ G-10		6193	-0-	6193	18031	481 386	1 9	5326	3	Y	351	409	1			180

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	6814	-0-	-3323	-0-	411 413	1 9	5990	3	Y	375	471	1			216
06	9090	X	6712	-0-	-2378	-0-	478 399	1 9	5835	3	Y	363	280	1			299
07	8587	X	6049	-0-	-2538	-0-	443 338	1 9	5268	3	Y	307	482	1			124
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	6380	441 344	1 9	5595	3	Y	313	296	1			141
09	DLQ G-10		5779	-0-	5779	12159	423 316	1 9	5040	3	Y	287	253	1			175
10	DLQ G-10		5981	-0-	5981	18140	467 350	1 9	5164	3	Y	318	326	1			167

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	15176	-0-	-3393	-0-	958 251	1 9	13967	3	Y	228	235	1			95
06	18420	X	13887	-0-	-4533	-0-	1031 270	1 9	12586	3	Y	245	215	1			125
07	19716	X	11990	-0-	-7726	-0-	915 185	1 9	10890	3	Y	168	238	1	2	8	53
08	DLQ G-10		10803	-0-	10803	10803	776 193	1 9	9834	3	Y	175	170	1			58
09	DLQ G-10		9289	-0-	9289	20092	706 179	1 9	8404	3	Y	163	155	1			66
10	DLQ G-10		8295	-0-	8295	28387	673 168	1 9	7454	3	Y	153	156	1			63

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	8928	X	7689	-0-	-1239	-0-	476 272	1 9	6941	3	Y	247	247	1			103
06	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	591 284	1 9	7212	3	Y	258	220	1			141
07	8897	X	8659	-0-	-238	-0-	646 329	1 9	7684	3	Y	299	348	1			92
08	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	520 261	1 9	6595	3	Y	237	259	1			70
09	DLQ G-10		6623	-0-	6623	13999	494 244	1 9	5885	3	Y	222	197	1			95
10	DLQ G-10		8389	-0-	8389	22388	675 244	1 9	7470	3	Y	222	252	1			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445 X	9865	-0-	-8580	-0-	613	1	8943	3	Y	281	262	1			115
						309	9									
06	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	748	1	9132	3	Y	270	248	1			137
						297	9									
07	16337 X	9400	-0-	-6937	-0-	706	1	8401	3	Y	266	321	1			82
						293	9									
08	DLQ G-10	8648	-0-	8648	8648	614	1	7781	3	Y	230	239	1			73
						253	9									
09	DLQ G-10	9238	-0-	9238	17886	696	1	8285	3	Y	234	206	1			101
						257	9									
10	DLQ G-10	11810	-0-	11810	29696	953	1	10549	3	Y	280	301	1			80
						308	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

05	11005 X	8976	-0-	-2029	-0-	552	1	8049	3	Y	341	331	1			119
						375	9									
06	10650 X	8282	-0-	-2368	-0-	607	1	7413	3	Y	238	230	1			127
						262	9									
07	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	561	1	6678	3	Y	200	264	1			63
						220	9									
08	DLQ G-10	7087	-0-	7087	7087	502	1	6364	3	Y	201	197	1			67
						221	9									
09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	13532	482	1	5745	3	Y	198	186	1			79
						218	9									
10	DLQ G-10	6517	-0-	6517	20049	525	1	5814	3	Y	162	195	1			46
						178	9									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

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-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

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

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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

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	T. A.	2753	-0-	2753	2753	2753	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	2274	-0-	2274	5027	2274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3827	-0-	3827	8854	3827	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2250	-0-	2250	11104	2250	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11104					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11104					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-

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-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	225	107	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	342	117	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	101	-0-	101	208	101	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	323	115	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	213	103	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	319	106	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

05	14B DENY	163	-0-	163	201	163	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	109	-0-	109	310	109	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	418	108	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	111	-0-	111	529	111	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	638	109	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	372	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	239	1	202	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	829	1	103	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	804	-0-	-186	-0-	637	1	167	3	N	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	448	1	380	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

05	14B DENY	137	-0-	137	308	137	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	298	-0-	298	606	298	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	215	-0-	215	821	215	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	198	-0-	198	1019	198	2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	159	-0-	159	1178	159	2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1178			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	748	-0-	-492	-0-	748	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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2796	-0-	2796	2796	80	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2525	-0-	2525	5321	80	1	2445	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5321					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5321					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	N	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	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-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	3	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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2			N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	961	N	526	-0-	-435	-0-	526	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	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	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 #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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

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 (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 X	189	-0-	-2811	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

05	961 N	616	-0-	-345	-0-	616	2		N	-0-			-0-
06	930 N	175	-0-	-755	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	837 N	111	-0-	-726	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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-

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

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2858	-0-	-1544	-0-	2847	3	11	9	Y	10	8	1			5
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4251	3	11	9	Y	10	13	1			1
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	3	13	9	Y	12	10	1			3
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4899	3	30	9	Y	27	21	1			9
*10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4577	3	32	9	Y	29	38	1			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

05	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	9253	3	35	9	Y	32	27	1			28
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9808	3	13	9	Y	12	14	1			26
07	10478	X	10019	-0-	-459	-0-	9993	3	26	9	Y	24	32	1			18
08	10447	X	10189	-0-	-258	-0-	10164	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	9810	X	9751	-0-	-59	-0-	9707	3	44	9	Y	40	32	1			28
10	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10043	3	53	9	Y	48	68	1			8

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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					37
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					37
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-					37
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					37
*10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8042	3	218	9	Y	198	163	1			80
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1			66
07	8525	X	7582	-0-	-943	-0-	7444	3	138	9	Y	125	169	1			22
08	8525	X	4553	-0-	-3972	-0-	4474	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	8760	X	6813	-0-	-1947	-0-	6791	3	22	9	Y	20	16	1			32
10	9052	X	5816	-0-	-3236	-0-	5794	3	22	9	Y	20	27	1			25

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7641	3	45	9	Y	41	34	1			28
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1			25
07	8928 X	7922	-0-	-1006	-0-	7890	3	32	9	Y	29	39	1			15
08	8928 X	8219	-0-	-709	-0-	8187	3	32	9	Y	29	26	1			18
09	8580 X	8526	-0-	-54	-0-	8479	3	47	9	Y	43	34	1			27
*10	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8928	3	57	9	Y	52	72	1			7

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1			22
06	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1			21
07	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1			17
08	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	3756	3	14	9	Y	13	12	1			18
09	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3524	3	44	9	Y	40	32	1			26
*10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3746	3	54	9	Y	49	68	1			7

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

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	223	-0-	223	444	223	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 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	8370 X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1			19
06	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1			17
07	8432 X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1			12
08	8432 X	16	-0-	-8416	-0-	16	3			Y	-0-					12
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					11
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					11
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					11
08	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			Y	-0-					11
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					11
*10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

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

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-

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		Y	-0-			-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		Y	-0-			-0-
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		Y	-0-			-0-
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		Y	-0-			-0-
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		Y	-0-			-0-
*10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56	9	Y	51					140
06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1			46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49					95
08	6293	X	3296	-0-	-2997	-0-	3250	3	46	9	Y	42					137
09	6090	X	2443	-0-	-3647	-0-	2410	3	33	9	Y	30					167
10	5735	X	2310	-0-	-3425	-0-	2301	3	9	9	Y	8					175

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	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	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	11749	X	9531	-0-	-2218	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6622	-0-	-2588	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8396	-0-	-1679	-0-	8396	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-

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

05	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1401	3	42	9	Y	38	6	1			37
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100	9	Y	91	102	1			26
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1865	3	48	9	Y	44	58	1			12
08	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	1645	3	97	9	Y	88	79	1			21
09	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	892	3	91	9	Y	83	79	1			25
10	1922	X	983	-0-	-939	-0-	892	3	91	9	Y	83	88	1			20

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	1869	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3418	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3418	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

05	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	5918	3	40	9	Y	36	32	1			13
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8199	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7710	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8059	3	34	9	Y	31	38	1			4
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8059	3	44	9	Y	40	39	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

05	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	2237	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	2615	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2873	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			1
*10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	3	7	9	Y	6	6	1			1

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-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	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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

05	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5017	3	57	9	Y	52	50	1			16
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6183	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5708	3	42	9	Y	38	46	1			5
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5708	3	53	9	Y	48	47	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	3	35	9	Y	32	29	1			10
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3762	3	34	9	Y	31	32	1			9
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3604	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	3598	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	4440	X	3335	-0-	-1105	-0-	3306	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3306	3	33	9	Y	30	30	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

05	527	N	109	-0-	-418	-0-	91	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	Y	7	6	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1			7
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1			6
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3000	3	18	9	Y	16	16	1			5
09	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	2777	3	18	9	Y	16	19	1			2
10	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2777	3	22	9	Y	20	19	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1			10
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1			9
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5065	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5276	3	29	9	Y	26	30	1			4
*10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5276	3	33	9	Y	30	30	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

05	4402	X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1			9
06	4260	X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	2389	3	25	9	Y	23	22	1			8
09	3960	X	2477	-0-	-1483	-0-	2453	3	24	9	Y	22	27	1			3
10	3720	X	2485	-0-	-1235	-0-	2453	3	32	9	Y	29	28	1			4

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1			23
06	6600 X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1			20
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1			16
08	5487 X	3441	-0-	-2046	-0-	3379	3	62	9	Y	56	54	1			18
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5543	3	61	9	Y	55	65	1			8
*10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5543	3	74	9	Y	67	66	1			9

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-					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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	1			7
06	5460 X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	3	8	-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	1	18	8	4
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5204	3	26	9	Y	24	13	1	10	8	5
09	2910 X	1103	-0-	-1807	-0-	1094	3	9	9	Y	8	9	1	2	8	2
10	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1094	3	23	9	Y	21	16	1	5	8	2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

05	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	1			16
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4880	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4589	3	42	9	Y	38	46	1			5
10	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4589	3	53	9	Y	48	47	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

05	465 X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	1			9
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22	26	1			3
*10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2936	3	32	9	Y	29	28	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

05	9610 X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	1			44
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1			39
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	1			30
08	7006 X	6383	-0-	-623	-0-	6262	3	121	9	Y	110	104	1			36
09	6780 X	5503	-0-	-1277	-0-	5386	3	117	9	Y	106	127	1			15
10	7006 X	5531	-0-	-1475	-0-	5386	3	145	9	Y	132	130	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

05	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	1			7
06	5940 X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1			15
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	1	2	8	3
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3769	3	62	9	Y	56	38	1	2	8	19
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4529	3	62	9	Y	56	67	1			8
*10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4529	3	77	9	Y	70	69	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

05	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1			35
06	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1			35
08	5022 X	1911	-0-	-3111	-0-	1778	3	133	9	Y	121	117	1			39
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4910	3	130	9	Y	118	140	1			17
*10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4910	3	161	9	Y	146	144	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

05	4526 X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1			14
06	4380 X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4196	3	39	9	Y	35	34	1			11
09	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4003	3	37	9	Y	34	40	1			5
10	4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4003	3	46	9	Y	42	42	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2405	-0-	-323	-0-	2373	3	32	9	Y	29	20	1			15
06	4110 X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1			13
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2845	3	41	9	Y	37	36	1			12
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	43	1			5
*10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3739	3	50	9	Y	45	44	1			6

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	1349	-0-	-5936	-0-	1209	3	140	9	Y	127	102	1			59
06	4770 X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1			52
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1			42
08	5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4554	3	162	9	Y	147	141	1			48
09	5460 X	4851	-0-	-609	-0-	4695	3	156	9	Y	142	170	1			20
*10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4695	3	195	9	Y	177	174	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1			9
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	30	1			4
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1330	3	33	9	Y	30	30	1			4

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

05	4929 X	2051	-0-	-2878	-0-	2017	3	34	9	Y	31	25	1			11
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1			10
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4200	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4189	3	31	9	Y	28	27	1			9
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4052	3	30	9	Y	27	32	1			4
10	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4052	3	36	9	Y	33	33	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

05	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	4665	3	51	9	Y	46	33	1			20
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1			17
07	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	39	1			14
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6582	3	54	9	Y	49	47	1			16
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7046	3	53	9	Y	48	57	1			7
*10	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7046	3	65	9	Y	59	58	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5419	3	40	9	Y	36	29	1			13
06	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6326	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6415	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6332	3	34	9	Y	31	38	1			4
*10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6332	3	44	9	Y	40	39	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

05	5146 X	288	-0-	-4858	-0-	267	3	21	9	Y	19	10	1			9
06	4980 X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	366	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	320	3	31	9	Y	28	26	1			11
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	392	3	24	9	Y	22	31	1			2
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	392	3	15	9	Y	14	14	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	7252	3	47	9	Y	43	35	1			32
06	8160 X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1			29
07	8432 X	7754	-0-	-678	-0-	7720	3	34	9	Y	31	42	1			18
08	8432 X	7876	-0-	-556	-0-	7842	3	34	9	Y	31	28	1			21
09	8010 X	7093	-0-	-917	-0-	7069	3	24	9	Y	22	18	1			25
10	8277 X	6867	-0-	-1410	-0-	6839	3	28	9	Y	25	35	1			15

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	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	9334	3	29	9	Y	26	22	1			17
06	10350 X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1			15
07	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10086	3	21	9	Y	19	26	1			8
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10197	3	21	9	Y	19	17	1			10
09	10200 X	10016	-0-	-184	-0-	9984	3	32	9	Y	29	23	1			16
10	10540 X	10442	-0-	-98	-0-	10403	3	39	9	Y	35	48	1			3

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 #: 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-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

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-

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	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	74	1	9898	2	N	-0-					-0-
06	12930 X	7356	-0-	-5574	-0-	60	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	11355	-0-	-983	-0-	92	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	12338 X	9191	-0-	-3147	-0-	70	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9960 X	7787	-0-	-2173	-0-	65	1	7722	2	N	-0-					-0-
10	11346 X	4904	-0-	-6442	-0-	39	1	4865	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	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	361	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	5750	-0-	-171 B	-0-	358	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	441	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	5520	-0-	-804 B	-0-	378	1	5142	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

05	11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-					-0-
06	11229 X	11229	-0-	-0- B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-					-0-
07	9168 X	9168	-0-	-0- B	-0-	552	1	8616	2	N	-0-					-0-
08	10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-	682	1	10283	2	N	-0-					-0-
09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	491	1	6804	2	N	-0-					-0-
*10	11544 X	11544	-0-	-0- B	-0-	791	1	10753	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	465 X	344	-0-	-121 B	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
06	330 N	256	-0-	-74 B	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
07	372 N	89	-0-	-283 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
08	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	389	1	5391	2	N	-0-			-0-
*10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	91	1	1243	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

05	8742 X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402	1	6165	2	N	-0-			-0-
06	8010 X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	6724	-0-	-995 B	-0-	405	1	6319	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	6866	-0-	-853 B	-0-	427	1	6439	2	N	-0-			-0-
09	7470 X	5373	-0-	-2097 B	-0-	362	1	5011	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	6238	-0-	-582 B	-0-	427	1	5811	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	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
07	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
08	279 N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
09	270 N	56	-0-	-214 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

05	2077 N	1608	-0-	-469 B	-0-	98	1	1510	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1808	-0-	-292 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1734	-0-	-219 B	-0-	104	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	105	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1351	-0-	-449 B	-0-	91	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1583	-0-	-153 B	-0-	108	1	1475	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

05	5549 X	4762	-0-	-787 B	-0-	291	1	4471	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4488	-0-	-762 B	-0-	319	1	4169	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4440	-0-	-985 B	-0-	267	1	4173	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4081	-0-	-1220 B	-0-	254	1	3827	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3913	-0-	-707 B	-0-	264	1	3649	2	N	-0-			-0-
10	4774 X	3596	-0-	-1178 B	-0-	246	1	3350	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

05	961 N	886	-0-	-75	-0-	365	1	521	2	N	-0-					-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-					-0-
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	311	1	475	2	N	-0-					-0-
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	304	1	470	2	N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992 X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-			-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	Y	-0-			1
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	2	Y	-0-			1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-			1
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	48	1	598	2	Y	-0-			1
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	43	1	555	2	Y	-0-			1
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	36	1	460	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	558	N	497	-0-	-61	-0-	41	1	456	2	Y	-0-			3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	Y	-0-			3
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	40	1	458	2	Y	-0-			3
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	Y	-0-			3
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	35	1	448	2	Y	-0-			3
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	20	1	254	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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	207	1	2334	2	Y	-0-					21
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-					21
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	211	1	2436	2	Y	-0-					21
08	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	171	1	2119	2	Y	-0-					21
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	179	1	2309	2	Y	-0-					21
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	138	1	1548	2	Y	-0-					8
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-					8
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-					8
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	103	1	1281	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	101	1	1309	2	Y	-0-					8
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	460	1	5172	2	Y	-0-					28
06	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-					28
07	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	379	1	4374	2	Y	-0-					28
08	5642	X	3775	-0-	-1867	-0-	282	1	3493	2	Y	-0-					28
09	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	342	1	4413	2	Y	-0-					28
10	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	353	1	4482	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2561	2	Y	-0-					14
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-					14
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	215	1	2483	2	Y	-0-					14
08	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	181	1	2239	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	173	1	2230	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	172	1	2188	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					14
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					14
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					14
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					14
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					14
*10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-					5
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	82	1	1014	2	Y	-0-					5
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					5
10	1240	N	712	-0-	-528	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	88	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	68	1	871	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4767	2	Y	-0-					28
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	404	1	4147	2	Y	-0-					28
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	375	1	4320	2	Y	-0-					28
08	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	320	1	3968	2	Y	-0-					28
09	5010	X	3795	-0-	-1215	-0-	273	1	3522	2	Y	-0-					28
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	328	1	4172	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					1
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					1
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					1
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-					12
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1792	2	Y	-0-					12
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					12
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	155	1	1917	2	Y	-0-					12
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	117	1	1509	2	Y	-0-					12
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1030	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	962	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1053	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1058	1	1613	2	N	-0-					-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	997	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-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	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	629	-0-	-611	-0-	629 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	145	-0-	-935	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 2		N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	875 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	107	6	6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1	57	6	7

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-					13
06	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-					13
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-					13
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	-0-					13
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	2	Y	-0-					13
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1587	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					10
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					10
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					10
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					10
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					75
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					75
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					75
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	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	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					28
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					28
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					28
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					28
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					28
*10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	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	372	N	292	-0-	-80	-0-	269	3	23	9	N	21					174
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					174
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					174
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					181
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	264	3	4	9	N	4					185

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					69
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					69
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					69
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					69
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					69
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	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	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	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	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					25
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					25
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					25
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					25
09	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	5857	3			N	-0-					25
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	5034	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

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

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

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

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

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7754	-0-	-526	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7899	-0-	-657	-0-	7899	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2435	-0-	-634	-0-	293	1	2142	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	252	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	281	1	1817	3	N	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	288	1	2047	3	N	-0-					-0-

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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	449	1	3252	3	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	343	1	2497	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	256	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	355	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2828	-0-	-861	-0-	352	1	2476	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1341	-0-	-364	-0-	162	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1386	-0-	-567	-0-	166	1	1220	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	189	1	1221	3	N	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	183	1	1297	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	460	1	3339	3	N	-0-					-0-
06	4110 X	3574	-0-	-536	-0-	450	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3419	-0-	-456	-0-	413	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3813 X	3498	-0-	-315	-0-	317	1	3181	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	2998	-0-	-692	-0-	405	1	2593	3	N	-0-					-0-
10	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	394	1	2778	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

05	6107 X	5956	-0-	-151	-0-	722	1	5234	3	N	-0-					-0-
06	5910 X	5016	-0-	-894	-0-	632	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	6107 X	5164	-0-	-943	-0-	624	1	4540	3	N	-0-					-0-
08	5952 X	5436	-0-	-516	-0-	493	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5760 X	5105	-0-	-655	-0-	690	1	4415	3	N	-0-					-0-
10	5952 X	5927	-0-	-25	-0-	737	1	5190	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4320	3	N	-0-					-0-
06	4020 X	3145	-0-	-875	-0-	396	1	2749	3	N	-0-					-0-
07	4154 X	3252	-0-	-902	-0-	392	1	2860	3	N	-0-					-0-
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	318	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	2964	-0-	-1056	-0-	400	1	2564	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	399	1	2816	3	N	-0-					-0-

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	682 N	349	-0-	-333	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
09	480 N	318	-0-	-162	-0-	43	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

05	10323 X	2711	-0-	-7612	-0-	328	1	2383	3	N	-0-					-0-
06	9990 X	7837	-0-	-2153	-0-	989	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	8215 X	6594	-0-	-1621	-0-	798	1	5796	3	N	-0-					-0-
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	692	1	6921	3	N	-0-					-0-
09	7830 X	5633	-0-	-2197	-0-	763	1	4870	3	N	-0-					-0-
10	8091 X	3770	-0-	-4321	-0-	470	1	3300	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

05	7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	701	1	5175	3	N	-0-					-0-
06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	894	1	6263	3	N	-0-					-0-
07	7006 X	6683	-0-	-323	-0-	801	1	5882	3	N	-0-					-0-
08	7006 X	6814	-0-	-192	-0-	614	1	6200	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	5709	-0-	-1461	-0-	766	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	7409 X	6386	-0-	-1023	-0-	788	1	5598	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	415	1	3023	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	2577	-0-	-723	-0-	323	1	2254	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	356	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	255	1	2569	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	358	1	2302	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	375	1	2660	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	3	N	-0-			-0-
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	304	1	2123	3	N	-0-			-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	264	1	1932	3	N	-0-			-0-
08	2418 X	1968	-0-	-450	-0-	178	1	1790	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	1456	-0-	-974	-0-	196	1	1260	3	N	-0-			-0-
10	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	229	1	1622	3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3009	-0-	-1041	-0-	180	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364	-0-	196	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	199	1	3113	2	N	-0-			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4022	2	N	-0-			-0-
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	211	1	3304	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	2	Y	-0-		124
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	593	1	417	2	Y	-0-		124
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-		124
08	837	N	52	-0-	-785	-0-	50	2	2	9	Y	2		126
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	639	1	404	2	Y	-0-		126
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	440	1	297	2	Y	-0-		126

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	9	N	230	330	1			189
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3	8	207
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1			257
08	279 #	137	-0-	-142	-0-	27	1	110	9	N	100	167	1	1	8	189
09	270 #	218	-0-	-52	-0-	30	1	188	9	N	171	183	1			177
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	9	N	180	171	1	6	8	180

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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

05	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

05	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

05	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

05	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4846	-0-	-494	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	1697	-0-	-535	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

05	1271 X	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1426 X	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1260 X	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

05	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	930 X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930 X	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930 X	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	840 X	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	806 X	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

05	2900 N	2244	-0-	-656	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*10	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

05	8277 X	7182	-0-	-1095	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	6630	-0-	-35	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
09	6450 X	5973	-0-	-477	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	5962	-0-	-703	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

05	3100 N	4492	-0-	1392	6081	4492	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3576	-0-	576	6657	3576	2			N	-0-					-0-
07	9766 X	3109	-0-	-6657	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	501	-0-	-3064	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	344	-0-	-3221	-0-	344	2			N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	630 X	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

05	651 X	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06	630 X	316	-0-	-314	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	651 X	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	651 X	302	-0-	-349	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2852 #	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56	9	N	51			193
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1	120
07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			120
08	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			120
09	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3685	2	3	9	N	3			123
10	1705 #	1210	-0-	-495	-0-	1209	2	1	9	N	1			124

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14330	14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150	9	N	136					221
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1			58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145	9	N	132					190
08	12028	10582	-0-	-1446	16791	10429	2	153	9	N	139	189	1			140
09	11640	10353	-0-	-1287	15504	10160	2	193	9	N	175	192	1			123
*10	13937	13937	-0-	-0-	15504	13725	2	212	9	N	193	191	1			125

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	4185	715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2					35
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					37
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					37
08	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					37
09	1110 #	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					37
10	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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

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

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	15810 X	14389	-0-	-1421 B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	1	260
06	15300 X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338
07	13914 X	13914	-0-	-0- B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	1	271
08	14756 X	13900	-0-	-856 B	-0-	529	1	12887	3	N	440	176	0	190	1	345
						484	9									
09	14130 X	13224	-0-	-906 B	-0-	786	1	11934	3	N	458	187	0	381	1	235
						504	9									
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					235

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

05	12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	386	1	10410	3	N	1079	27	0	1221	1	100
						842	4	1187	9							
06	9150 X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323	1	4682	3	N	450	12	0	361	1	177
						337	4	495	9							
07	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	338	1	4701	3	N	400	9	0	359	1	209
						308	4	440	9							
08	6789 X	5379	-0-	-1410 B	-0-	410	1	4323	3	N	363	6	0	359	1	207
						247	4	399	9							
09	6570 X	5013	-0-	-1557 B	-0-	351	1	4006	3	N	356	6	0	357	1	200
						264	4	392	9							
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-					N	NO RPT					200

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

05	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	341	1	15349	3	N	-0-					-0-
06	14788 X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-					-0-
07	15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-					-0-
08	16988 X	14629	-0-	-2359 B	-0-	318	1	14311	3	N	-0-					-0-
09	15330 X	13251	-0-	-2079 B	-0-	214	1	13037	3	N	-0-					-0-
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686 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	29450 X	29239	-0-	-211 B	-0-	546	1	28402	3	N	163	45	0			174
						112	4	179	9							
06	28980 X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330	1	23742	3	N	134	50	0	186	1	72
						147	9									
07	24564 X	24564	-0-	-0- B	-0-	427	1	23992	3	N	132	32	0			172
						145	9									
08	30876 X	22533	-0-	-8343 B	-0-	385	1	22007	3	N	97	7	0	186	1	76
						34	4	107	9							
09	29880 X	21858	-0-	-8022 B	-0-	408	1	20899	3	N	86	4	0			158
						456	4	95	9							
10	29233 X	NO RPT	-0-	-29233 B	-0-					N	NO RPT					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117 X	22180	-0-	-5937 B	-0-	22177	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	22650 X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	21622 X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	21608 X	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
09	20730 X	20254	-0-	-476 B	-0-	20254	3			Y	-0-					-0-
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165 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	21700 X	12977	-0-	-8723 B	-0-	12973	3	4	9	Y	4	5	0			177
06	14790 X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0			177
07	12917 X	12917	-0-	-0- B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0			177
08	15942 X	15942	-0-	-0- B	-0-	15941	3	1	9	Y	1	1	0			177
09	13560 X	9575	-0-	-3985 B	-0-	9574	3	1	9	Y	1					178
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989 B	-0-					Y	NO RPT					178

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

05	17576 X	17576	-0-	-0- B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-					-0-
06	16400 X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-					-0-
07	16805 X	16805	-0-	-0- B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-					-0-
08	16399 X	16194	-0-	-205 B	-0-	353	1	15841	3	N	-0-					-0-
*09	15538 X	15538	-0-	-0- B	-0-	251	1	15287	3	N	-0-					-0-
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	1			20
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	7	-0-	7 B	7	1	1	6	3	N	-0-					20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

05	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	354	1	105
						194	4	296	9							
06	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	156	1	146
						187	4	222	9							
07	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	178	1	172
						194	4	255	9							
08	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	116	1	5415	3	N	199	21	0	177	1	173
						112	4	219	9							
*09	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	78	1	4843	3	N	211	20	0	180	1	184
						119	4	232	9							
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					184

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

05	9083 X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
06	9510 X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
07	8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9610 X	9273	-0-	-337 B	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	8730 X	8255	-0-	-475 B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021 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 #: 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	15469	X	8686	-0-	-6783 B	-0-	38	1	8085	2	Y	512	485	1			81
							563	9									
06	14970	X	8210	-0-	-6760 B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1			117
							517	9									
07	T. A.		9313	-0-	9313 B	9313	19	1	8356	2	Y	853	857	1			113
							938	9									
08	T. A.		8466	-0-	8466 B	17779	18	1	7938	2	Y	464	403	1			174
							510	9									
*09	24981	X	7202	-0-	-17779 B	-0-	15	1	6145	2	Y	843	715	1			302
							115	4	927	9							
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					Y	NO RPT					302

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	698	1	9835	3	N	233	30	0	187	1	84
							256	9									
06	10320	X	9695	-0-	-625 B	-0-	466	1	8941	3	N	244	61	0	190	1	77
							20	4	268	9							
07	9437	X	9437	-0-	-0- B	-0-	466	1	8706	3	N	241	54	0	187	1	77
							265	9									
08	11129	X	9474	-0-	-1655 B	-0-	557	1	8669	3	N	225	45	0	187	1	70
							248	9									
09	10440	X	8115	-0-	-2325 B	-0-	561	1	7321	3	N	212	30	0	188	1	64
							233	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788 B	-0-					N	NO RPT					64

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	19442	-0-	-6226 B	-0-	19014	3	408	4	Y	18	15	0	21	1	20
							20	9									
06	24840	X	18119	-0-	-6721 B	-0-	17763	3	323	4	Y	30	18	0			32
							33	9									
07	18505	X	18505	-0-	-0- B	-0-	18180	3	319	4	Y	5	5	0			32
							6	9									
08	17736	X	17736	-0-	-0- B	-0-	17405	3	319	4	Y	11	1	0	22	1	20
							12	9									
*09	17928	X	17928	-0-	-0- B	-0-	17619	3	308	4	Y	1	1	0			20
							1	9									
10	19437	X	NO RPT	-0-	-19437 B	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37918	X	37918	-0-	-0- B	-0-	37186	3	690	4	Y	38	14	0	166	1	167
							42	9									
06	35302	X	35302	-0-	-0- B	-0-	34705	3	550	4	Y	43	15	0			195
							47	9									
07	35436	X	35436	-0-	-0- B	-0-	34862	3	493	4	Y	74	21	0			248
							81	9									
08	34524	X	34524	-0-	-0- B	-0-	34000	3	510	4	Y	13	5	0	166	1	90
							14	9									
*09	32634	X	32634	-0-	-0- B	-0-	32128	3	493	4	Y	12	3	0			99
							13	9									
10	37913	X	NO RPT	-0-	-37913 B	-0-					Y	NO RPT					99

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	17503	-0-	-5003 B	-0-	16814	3	435	4	N	231	4	0	191	1	100
							254	9									
06	25560	X	13235	-0-	-12325 B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2	0			205
							118	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0- B	-0-	22228	3	459	4	N	81	15	0			271
							89	9									
08	20802	X	20802	-0-	-0- B	-0-	20306	3	493	4	N	3	3	0			271
							3	9									
*09	18599	X	18599	-0-	-0- B	-0-	18025	3	520	4	N	49	2	0	190	1	128
							54	9									
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785 B	-0-					N	NO RPT					128

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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15187	-0-	-1801 B	-0-	14328	3	644	4	N	195	17	0	177	1	122
							215	9									
06	17010	X	12585	-0-	-4425 B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43	0	191	1	69
							487	4	199	9							
07	14470	X	14470	-0-	-0- B	-0-	13737	3	511	4	N	202	44	0	188	1	39
							222	9									
08	16957	X	14550	-0-	-2407 B	-0-	382	1	13252	3	N	191	35	0			195
							706	4	210	9							
09	16410	X	13860	-0-	-2550 B	-0-	459	1	12510	3	N	188	34	0	190	1	159
							684	4	207	9							
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190 B	-0-					N	NO RPT					159

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10553	-0-	-2033 B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12	0	1313	1	253
06	10860	X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11	0	932	1	261
07	10050	X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10	0	887	1	276
08	11687	X	9452	-0-	-2235 B	-0-	8417	3	1035	9	N	941	7	0	1100	1	110
09	11310	X	8621	-0-	-2689 B	-0-	7767	3	854	9	N	776	6	0	574	1	306
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					306

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12794 X	12794	-0-	-0- B	-0-	12794	3			N	-0-					-0-
06	11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	13722 X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
08	12034 X	12034	-0-	-0- B	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
*09	12818 X	12818	-0-	-0- B	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881 X	6911	-0-	-3970 B	-0-	5235	3	722	4	N	867	3	0	895	1	186
						954	9									
06	10530 X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3	0	710	1	307
						917	9									
07	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2	0	878	1	215
						867	9									
08	8835 X	6254	-0-	-2581 B	-0-	5331	3	923	9	N	839	898	1			156
09	8370 X	5420	-0-	-2950 B	-0-	4617	3	5	4	N	725	1	0	729	1	151
						798	9									
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					N	NO RPT					151

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	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	119	1	4403	2	N	291	360	1			122
						520	4	320	9							
06	6840 X	3535	-0-	-3305 B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177	1			177
						848	4	255	9							
07	7068 X	3688	-0-	-3380 B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379	1			56
						948	4	284	9							
08	7188 X	7188	-0-	-0- B	-0-	126	1	5597	2	N	541	375	1			222
						870	4	595	9							
09	6210 X	5209	-0-	-1001 B	-0-	67	1	4399	2	N	385	367	1			240
						319	4	424	9							
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT					240

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	25327 X	17428	-0-	-7899 B	-0-	16433	3	518	4	N	434	733	1			128
						477	9									
06	20640 X	18441	-0-	-2199 B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98	0	530	1	141
						705	9									
07	14518 X	14518	-0-	-0- B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70	0	374	1	155
						504	9									
08	17422 X	9013	-0-	-8409 B	-0-	8461	3	227	4	N	295	36	0	360	1	54
						325	9									
09	18450 X	11099	-0-	-7351 B	-0-	10537	3	133	4	N	390	47	0	187	1	210
						429	9									
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065 B	-0-					N	NO RPT					210

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	7584 X	7584	-0-	-0- B	-0-	7024	3	92	4	N	425	37	0	364	1	143
						468	9									
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0			308
						201	9									
07	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186	1	220
						81	4	119	9							
08	2542 X	2506	-0-	-36 B	-0-	2315	3	58	4	N	121	10	0	167	1	164
						133	9									
09	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	10					174
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					174

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	39419 X	39419	-0-	-0- B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0			130
						237	9									
06	37216 X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0			143
						326	9									
07	38428 X	38428	-0-	-0- B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0			144
						44	9									
08	41261 X	37666	-0-	-3595 B	-0-	37055	3	600	4	N	10	9	0			145
						11	9									
09	38160 X	35846	-0-	-2314 B	-0-	35239	3	600	4	N	6	6	0			145
						7	9									
10	39432 X	NO RPT	-0-	-39432 B	-0-					N	NO RPT					145

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

05	17925 X	17925	-0-	-0- B	-0-	17925	3			N	-0-					-0-
06	17277 X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
07	15238 X	15238	-0-	-0- B	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
08	30357 X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
*09	33292 X	33292	-0-	-0- B	-0-	33292	3			N	-0-					-0-
10	17918 X	NO RPT	-0-	-17918 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

05	10214 X	10214	-0-	-0- B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356	1	235
						304	4	420	9							
06	10578 X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355	1	251
						323	4	418	9							
07	9703 X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354	1	184
						240	4	353	9							
08	10199 X	9504	-0-	-695 B	-0-	213	1	8700	3	N	355	26	0	354	1	159
						200	4	391	9							
09	10590 X	8825	-0-	-1765 B	-0-	147	1	8106	3	N	323	25	0	362	1	95
						217	4	355	9							
10	10943 X	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-					N	NO RPT					95

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

05	19241 X	19241	-0-	-0- B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	18155 X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-					-0-
07	19825 X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-					-0-
08	20150 X	18157	-0-	-1993 B	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
09	18870 X	18584	-0-	-286 B	-0-	18584	3			N	-0-					-0-
10	19840 X	NO RPT	-0-	-19840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	11594 X	11541	-0-	-53 B	-0-	306	1	10566	3	N	362	22	0	354	1	97
						271	4	398	9							
06	11220 X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185	1	200
						239	4	334	9							
07	11181 X	11181	-0-	-0- B	-0-	310	1	10177	3	N	331	15	0	365	1	151
						330	4	364	9							
08	11501 X	11342	-0-	-159 B	-0-	300	1	10417	3	N	312	10	0	353	1	100
						282	4	343	9							
09	11130 X	10777	-0-	-353 B	-0-	299	1	9816	3	N	307	18	0	182	1	207
						324	4	338	9							
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13113	X	11652	-0-	-1461 B	-0-	310	1	10567	3	N	417	7	0	543	1	61
							316	4	459	9							
06	12690	X	10175	-0-	-2515 B	-0-	300	1	9145	3	N	377	18	0	352	1	68
							315	4	415	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	348	1	9480	3	N	391	16	0	353	1	90
							364	4	430	9							
08	11439	X	11410	-0-	-29 B	-0-	348	1	10305	3	N	388	11	0	349	1	118
							330	4	427	9							
*09	11410	X	11410	-0-	-0- B	-0-	308	1	10271	3	N	373	5	0	354	1	132
							421	4	410	9							
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656 B	-0-					N	NO RPT					132

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

05	34162	X	25121	-0-	-9041 B	-0-	25121	3			N	-0-					-0-
06	31470	X	24115	-0-	-7355 B	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0- B	-0-	24853	3			N	-0-					-0-
08	27869	X	24523	-0-	-3346 B	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
09	25890	X	23125	-0-	-2765 B	-0-	23125	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	458	1	10089	3	N	812	43	0	733	1	243
							1094	4	893	9							
06	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	434	1	11109	3	N	627	59	0	568	1	243
							129	4	690	9							
07	10711	X	10711	-0-	-0- B	-0-	380	1	9799	3	N	484	47	0	568	1	112
							532	9									
08	8773	X	6788	-0-	-1985 B	-0-	240	1	5895	3	N	301	23	0	190	1	200
							322	4	331	9							
09	8490	X	452	-0-	-8038 B	-0-	17	1	347	3	N	18	1	0			217
							68	4	20	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-					N	NO RPT					217

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

05	14718	X	14718	-0-	-0- B	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0- B	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
07	14405	X	14405	-0-	-0- B	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13231	-0-	-2052 B	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
*09	13899	X	13899	-0-	-0- B	-0-	13899	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 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	20058	X	20058	-0-	-0- B	-0-	20058	3			N	-0-					-0-
06	18918	X	18918	-0-	-0- B	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	19768	X	19768	-0-	-0- B	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
08	19244	X	19244	-0-	-0- B	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
*09	18659	X	18659	-0-	-0- B	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 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 #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	6029	-0-	-5875 B	-0-	27	1	5729	2	Y	248	246	1			39
							273	9									
06	11520	X	3629	-0-	-7891 B	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1			87
							386	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0- B	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1			81
							668	9									
08	14942	X	4186	-0-	-10756 B	-0-	9	1	3751	2	Y	387	323	1			145
							426	9									
09	6480	X	6171	-0-	-309 B	-0-	13	1	5423	2	Y	668	574	1			239
							735	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517 B	-0-					Y	NO RPT					239

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

05	17391	X	17006	-0-	-385 B	-0-	17006	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13024	-0-	-3806 B	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
07	11764	X	11764	-0-	-0- B	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	14607	-0-	-5388 B	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	7117	-0-	-12023 B	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

05	24800	X	16446	-0-	-8354 B	-0-	15572	3	485	4	N	354	41	0	379	1	136
							389	9									
06	23670	X	19174	-0-	-4496 B	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
							415	9									
07	21574	X	21574	-0-	-0- B	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
							466	9									
08	24242	X	24242	-0-	-0- B	-0-	23115	3	813	4	N	285	54	0	348	1	138
							314	9									
*09	21223	X	21223	-0-	-0- B	-0-	20140	3	810	4	N	248	49	0			337
							273	9									
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576 B	-0-					N	NO RPT					337

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

05	26040	X	23007	-0-	-3033 B	-0-	21244	3	1763	9	N	1603	1603	0			43
06	25200	X	22303	-0-	-2897 B	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
07	22814	X	22814	-0-	-0- B	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42
08	24891	X	24891	-0-	-0- B	-0-	22575	3	282	4	N	1849	526	0	1135	1	230
							2034	9									
*09	21595	X	21595	-0-	-0- B	-0-	19805	3	1790	9	N	1627	17	0	1500	1	340
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033 B	-0-					N	NO RPT					340

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

05	54994	X	47731	-0-	-7263 B	-0-	45376	3	1034	4	N	1201	164	0	1094	1	130
							1321	9									
06	50940	X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253	4	N	1169	237	0	947	1	115
							1286	9									
07	44711	X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382	3	17	4	N	1193	222	0	940	1	146
							1312	9									
08	47833	X	43502	-0-	-4331 B	-0-	42328	3	1174	9	N	1067	188	0	930	1	95
09	46290	X	41138	-0-	-5152 B	-0-	39921	3	1217	9	N	1106	184	0	749	1	268
10	47740	X	NO RPT	-0-	-47740 B	-0-					N	NO RPT					268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081 X	10624	-0-	-6457 B	-0-	113	1	9164	3	N	1173	5	0	1322	1	120
						57	4	1290	9							
06	14130 X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138	1	10244	3	N	1402	4	0	1318	1	200
						217	4	1542	9							
07	12816 X	12816	-0-	-0- B	-0-	829	1	9916	3	N	1331	2	0	1322	1	207
						607	4	1464	9							
08	11635 X	11635	-0-	-0- B	-0-	561	1	9395	3	N	1275	1311	1			171
						276	4	1403	9							
*09	12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	492	1	10458	3	N	1257	1122	1			306
						25	4	1383	9							
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803 B	-0-					N	NO RPT					306

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

05	20801 X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310	1	15014	3	N	1365	11	0	1398	1	291
						1215	4	1502	9							
06	20130 X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300	1	13643	3	N	1263	23	0	1224	1	307
						1206	4	1389	9							
07	16859 X	16859	-0-	-0- B	-0-	310	1	13908	3	N	1287	19	0	1429	1	146
						1225	4	1416	9							
08	17632 X	17632	-0-	-0- B	-0-	320	1	14792	3	N	1251	11	0	1080	1	306
						1144	4	1376	9							
09	16200 X	16095	-0-	-105 B	-0-	362	1	13299	3	N	1167	12	0	1252	1	209
						1150	4	1284	9							
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042 B	-0-					N	NO RPT					209

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

05	24676 X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708	3			N	-0-					-0-
06	23880 X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
07	19401 X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401	3			N	-0-					-0-
08	16567 X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
*09	17245 X	17245	-0-	-0- B	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

05	40269 X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779	3	3	9	N	3	3	0			99
06	38970 X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624	3	4	9	N	4	4	0			99
07	35335 X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333	3	2	9	N	2	2	0			99
08	38409 X	34436	-0-	-3973 B	-0-	34436	3			N	-0-					99
09	37050 X	31950	-0-	-5100 B	-0-	31950	3			N	-0-					99
10	36797 X	NO RPT	-0-	-36797 B	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

05	21886 X	19508	-0-	-2378 B	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
06	21180 X	18748	-0-	-2432 B	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
07	21313 X	21313	-0-	-0- B	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
08	22444 X	19903	-0-	-2541 B	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
09	21720 X	18660	-0-	-3060 B	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
10	21328 X	NO RPT	-0-	-21328 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
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	19933	X	19844	-0-	-89 B	-0-	18405	3	1105	4	N	304	9	0	381	1	55
							334	9									
06	19290	X	18299	-0-	-991 B	-0-	17269	3	723	4	N	279	10	0	191	1	133
							307	9									
07	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	17525	3	271	4	N	268	5	0	187	1	209
							295	9									
08	19251	X	17318	-0-	-1933 B	-0-	17037	3	281	9	N	255	1	0	369	1	94
09	18630	X	16434	-0-	-2196 B	-0-	16158	3	276	9	N	251	187	1			158
10	19840	X	NO RPT	-0-	-19840 B	-0-					N	NO RPT					158

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

05	37862	X	37862	-0-	-0- B	-0-	37044	3	413	4	N	368	72	0	352	1	185
							405	9									
06	36270	X	34014	-0-	-2256 B	-0-	33165	3	304	4	N	495	91	0	172	1	417
							545	9									
07	33933	X	33933	-0-	-0- B	-0-	33255	3	267	4	N	374	87	0	525	1	179
							411	9									
08	36859	X	34292	-0-	-2567 B	-0-	33607	3	330	4	N	323	18	0	352	1	132
							355	9									
*09	34046	X	31777	-0-	-2269 B	-0-	31107	3	311	4	N	326	26	0	180	1	252
							359	9									
10	35123	X	NO RPT	-0-	-35123 B	-0-					N	NO RPT					252

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

05	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	15	1	9000	2	Y	571	565	1			178
							277	4	628	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0- B	-0-	10	1	7339	2	Y	401	379	1			200
							441	9									
07	11699	X	11699	-0-	-0- B	-0-	12	1	10799	2	Y	672	786	1			86
							149	4	739	9							
08	13032	X	13032	-0-	-0- B	-0-	338	1	11926	2	Y	637	595	1			128
							67	4	701	9							
*09	11704	X	11704	-0-	-0- B	-0-	378	1	10742	2	Y	531	523	1			136
							584	9									
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687 B	-0-					Y	NO RPT					136

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

05	16988	X	13017	-0-	-3971 B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269
							1936	9									
06	16440	X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
							1792	9									
07	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163
							1658	9									
08	11470	X	8044	-0-	-3426 B	-0-	6624	3	60	4	N	1236	22	0	1260	1	117
							1360	9									
09	11100	X	8478	-0-	-2622 B	-0-	6490	3	760	4	N	1116	22	0	1050	1	161
							1228	9									
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT					161

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

05	85817	X	27518	-0-	-58299 B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	32490	X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	27429	X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	29109	X	25789	-0-	-3320 B	-0-	25789	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	24222	-0-	-3768 B	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528 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

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	18352 X	13207	-0-	-5145 B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-			-0-
06	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-			-0-
						14	4							
07	12434 X	12434	-0-	-0- B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-			-0-
						17	4							
08	14167 X	12592	-0-	-1575 B	-0-	464	1	12128	3	N	-0-			-0-
09	13080 X	11883	-0-	-1197 B	-0-	373	1	11510	3	N	-0-			-0-
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

05	22582 X	22582	-0-	-0- B	-0-	22582	3			N	-0-			-0-
06	20782 X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-			-0-
07	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	21393	3			N	-0-			-0-
08	21112 X	21112	-0-	-0- B	-0-	21112	3			N	-0-			-0-
*09	20387 X	20387	-0-	-0- B	-0-	20387	3			N	-0-			-0-
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

05	19264 X	19264	-0-	-0- B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0	-0-
06	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-			-0-
07	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	16975	3			N	-0-			-0-
08	19557 X	19557	-0-	-0- B	-0-	19557	3			N	-0-			-0-
*09	19789 X	19789	-0-	-0- B	-0-	19789	3			N	-0-			-0-
10	22630 X	NO RPT	-0-	-22630 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

05	10509 X	8053	-0-	-2456 B	-0-	8053	3			N	-0-			-0-
06	9870 X	7535	-0-	-2335 B	-0-	7535	3			N	-0-			-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
08	8339 X	7496	-0-	-843 B	-0-	7496	3			N	-0-			-0-
09	8070 X	7066	-0-	-1004 B	-0-	7066	3			N	-0-			-0-
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

05	55924 X	39448	-0-	-16476 B	-0-	39448	3			N	-0-			-0-
06	52740 X	36762	-0-	-15978 B	-0-	36762	3			N	-0-			-0-
07	37217 X	37217	-0-	-0- B	-0-	37217	3			N	-0-			-0-
08	44237 X	36144	-0-	-8093 B	-0-	36144	3			N	-0-			-0-
*09	39794 X	34076	-0-	-5718 B	-0-	34076	3			N	-0-			-0-
10	39463 X	NO RPT	-0-	-39463 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	38621	-0-	-10824 B	-0-	37366	3	527	4	N	662	45	0	576	1	301
							728	9									
06	41460	X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347	3	454	4	N	459	46	0	550	1	164
							505	9									
07	36139	X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323	3	528	4	N	262	40	0	191	1	195
							288	9									
08	37882	X	33183	-0-	-4699 B	-0-	32457	3	558	4	N	153	27	0	190	1	131
							168	9									
09	36660	X	30225	-0-	-6435 B	-0-	29538	3	537	4	N	136	26	0			241
							150	9									
10	38626	X	NO RPT	-0-	-38626 B	-0-					N	NO RPT					241

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	33170	X	24428	-0-	-8742 B	-0-	24428	3			N	-0-					-0-
06	32010	X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	20400	-0-	-4927 B	-0-	20400	3			N	-0-					-0-
*09	23872	X	18976	-0-	-4896 B	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
10	24428	X	NO RPT	-0-	-24428 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	36673	X	22873	-0-	-13800 B	-0-	21573	3	774	4	N	478	27	0	381	1	261
							526	9									
06	29820	X	21041	-0-	-8779 B	-0-	19803	3	677	4	N	510	27	0	563	1	181
							561	9									
07	21584	X	21584	-0-	-0- B	-0-	20443	3	777	4	N	331	23	0	376	1	113
							364	9									
08	25327	X	20037	-0-	-5290 B	-0-	19126	3	649	4	N	238	16	0	189	1	146
							262	9									
09	24510	X	18998	-0-	-5512 B	-0-	17986	3	805	4	N	188	16	0	188	1	130
							207	9									
10	22878	X	NO RPT	-0-	-22878 B	-0-					N	NO RPT					130

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

05	27156	X	24177	-0-	-2979 B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5	0	191	1	71
							133	9									
06	26280	X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5	0			200
							147	9									
07	22721	X	22721	-0-	-0- B	-0-	21860	3	775	4	N	78	14	0	185	1	79
							86	9									
08	24986	X	22127	-0-	-2859 B	-0-	21245	3	753	4	N	117	4	0			192
							129	9									
09	23880	X	20964	-0-	-2916 B	-0-	20137	3	728	4	N	90	2	0	188	1	92
							99	9									
10	24180	X	NO RPT	-0-	-24180 B	-0-					N	NO RPT					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44919	X	35444	-0-	-9475 B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120	0	754	1	316
							1000	9									
06	42660	X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317
							1003	9									
07	36456	X	33636	-0-	-2820 B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102	0	574	1	325
							752	9									
08	36456	X	32593	-0-	-3863 B	-0-	30959	3	992	4	N	584	24	0	754	1	131
							642	9									
*09	34990	X	30596	-0-	-4394 B	-0-	32	1	29172	3	N	451	16	0	369	1	197
							896	4	496	9							
10	35433	X	NO RPT	-0-	-35433 B	-0-					N	NO RPT					197

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	0	W	17089	-0-	17089 B	33576	17006	3	18	4	N	59	18	0			130
							65	9									
06	49891	X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59
							152	9									
07	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17	0			94
08	17577	X	15804	-0-	-1773 B	-0-	15751	3	53	9	N	48	14	0			128
09	16530	X	15073	-0-	-1457 B	-0-	15020	3	53	9	N	48	13	0			163
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081 B	-0-					N	NO RPT					163

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	0	W	32172	-0-	32172 B	55005	32039	3	133	9	N	121	13	0	132	1	47
06	0	W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4	9	N	4	5	0			46
07	99902	X	22086	-0-	-77816 B	-0-	22083	3	3	9	N	3	3	0			46
08	27125	X	24976	-0-	-2149 B	-0-	24975	3	1	9	N	1					47
09	26250	X	21503	-0-	-4747 B	-0-	21494	3	9	9	N	8	8	0			47
10	32178	X	NO RPT	-0-	-32178 B	-0-					N	NO RPT					47

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

05	T. A.		63	-0-	63 B	63	6	3	57	9	N	52	52	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	63					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

05	37975	X	30057	-0-	-7918 B	-0-	30057	3			N	-0-					-0-
06	35130	X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3			N	-0-					-0-
07	29030	X	29030	-0-	-0- B	-0-	29030	3			N	-0-					-0-
08	30504	X	27986	-0-	-2518 B	-0-	27986	3			N	-0-					-0-
*09	27461	X	26472	-0-	-989 B	-0-	26472	3			N	-0-					-0-
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303 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 B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5124	-0-	5124 B	33904	3966	3	280	4	N	798	529	0			269
							878	9									
06	0	W	6137	-0-	6137 B	40041	4479	3	642	4	N	924	202	0	889	1	102
							1016	9									
07	46079	X	6038	-0-	-40041 B	-0-	4737	3	282	4	N	926	178	0	704	1	146
							1019	9									
08	10137	X	5199	-0-	-4938 B	-0-	4012	3	461	4	N	660	1	0	534	1	271
							726	9									
*09	7606	X	4535	-0-	-3071 B	-0-	3431	3	446	4	N	598	1	0	700	1	168
							658	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-					N	NO RPT					168

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

05	28527	X	28527	-0-	-0- B	-0-	28526	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	26381	X	26381	-0-	-0- B	-0-	26381	3			N	-0-					-0-
07	26292	X	26292	-0-	-0- B	-0-	26292	3			N	-0-					-0-
08	25662	X	25662	-0-	-0- B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
*09	23938	X	23938	-0-	-0- B	-0-	23938	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

05	0	W	27734	-0-	27734 B	53895	25987	3	1657	4	N	82	30	0	177	1	69
							90	9									
06	0	W	24173	-0-	24173 B	78068	24068	3	105	9	N	95	34	0			130
07	101725	X	23657	-0-	-78068 B	-0-	23546	3	111	9	N	101	29	0	186	1	16
08	28241	X	20411	-0-	-7830 B	-0-	20322	3	89	9	N	81	21	0			76
*09	25419	X	23003	-0-	-2416 B	-0-	22874	3	129	9	N	117	24	0			169
10	26102	X	NO RPT	-0-	-26102 B	-0-					N	NO RPT					169

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

05	13268	X	10345	-0-	-2923 B	-0-	353	1	9187	2	Y	579	576	1			180
							168	4	637	9							
06	12840	X	9139	-0-	-3701 B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1			186
							411	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0- B	-0-	361	1	17496	2	Y	1020	1075	1			131
							1122	9									
08	22340	X	22340	-0-	-0- B	-0-	367	1	21147	2	Y	751	731	1			151
							826	9									
*09	17679	X	17679	-0-	-0- B	-0-	435	1	16625	2	Y	563	570	1			144
							619	9									
10	18972	X	NO RPT	-0-	-18972 B	-0-					Y	NO RPT					144

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

05	0	W	53572	-0-	53572 B	106968	52340	3	1232	9	N	1120	1120	0			23
06	157607	X	50639	-0-	-106968 B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	45	1	3
07	51541	X	51541	-0-	-0- B	-0-	49694	3	1847	9	N	1679	1679	0			3
08	54436	X	49883	-0-	-4553 B	-0-	48081	3	1802	9	N	1638	1638	0			3
09	52680	X	46526	-0-	-6154 B	-0-	45166	3	1360	9	N	1236	1236	0			3
10	53568	X	NO RPT	-0-	-53568 B	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6758	X	4598	-0-	-2160 B	-0-	3511	3	1087	9	N	988	40	0	1122	1	297
06	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	921	1	228
07	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	3683	3	978	9	N	889	20	0	936	1	161
08	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	3250	3	927	9	N	843	13	0	753	1	238
*09	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	3336	3	843	9	N	766	13	0	547	1	444
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					444

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

05	17577	X	11970	-0-	-5607 B	-0-	506	1	9584	3	N	1232	49	0	1493	1	163
							525	4	1355	9							
06	15060	X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	1131	1	174
							408	4	1319	9							
07	11319	X	11319	-0-	-0- B	-0-	561	1	9000	3	N	1211	48	0	1141	1	196
							426	4	1332	9							
08	0	W	7676	-0-	7676 B	7676	340	1	6354	3	N	693	27	0	550	1	312
							220	4	762	9							
09	0	W	9712	-0-	9712 B	17388	556	1	7824	3	N	984	33	0	1115	1	148
							250	4	1082	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315 B	6073					N	NO RPT					148

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

05	46562	X	36459	-0-	-10103 B	-0-	36459	3			N	-0-					-0-
06	44610	X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707	3			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0- B	-0-	34025	3			N	-0-					-0-
08	36146	X	32766	-0-	-3380 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
09	34980	X	30858	-0-	-4122 B	-0-	30858	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	NO RPT	-0-	-36456 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

05	0	W	3888	-0-	3888 B	3888	1967	3	910	4	N	919	1	0	356	1	693
							1011	9									
06	0	W	15216	-0-	15216 B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3	0	3706	1	386
							3742	9									
07	29938	X	10834	-0-	-19104 B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5	0	2664	1	322
							222	4	2866	9							
08	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	116	1	5544	3	N	1536	3	0	1428	1	427
							24	4	1690	9							
09	15210	X	5745	-0-	-9465 B	-0-	137	1	4336	3	N	1156	3	0	1273	1	307
							1272	9									
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717 B	-0-					N	NO RPT					307

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

05	24862	X	19007	-0-	-5855 B	-0-	18534	3	103	4	Y	336	23	0	260	1	148
							370	9									
06	20250	X	17810	-0-	-2440 B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23	0	357	1	101
07	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19	0	282	1	134
							367	9									
08	18724	X	16944	-0-	-1780 B	-0-	16607	3	337	9	Y	306	13	0	276	1	151
09	18120	X	16009	-0-	-2111 B	-0-	15658	3	351	9	Y	319	13	0	285	1	172
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003 B	-0-					Y	NO RPT					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	17500	-0-	-12601 B	-0-	162	1	16723	3	Y	559	29	0	485	1	251
							615	9									
06	0	W	16591	-0-	16591 B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31	0	593	1	165
							4	4	592	9							
07	0	W	17998	-0-	17998 B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30	0	467	1	223
							611	9									
08	52622	X	18033	-0-	-34589 B	-0-	285	1	17169	3	Y	526	23	0	468	1	258
							579	9									
*09	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	313	1	15868	3	Y	496	22	0	466	1	266
							546	9									
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011 B	-0-					Y	NO RPT					266

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

05	0	W	52061	-0-	52061 B	102761	49945	3	2116	9	N	1924	1918	0	190	1	43
06	153873	X	51112	-0-	-102761 B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510	0			43
07	51322	X	51322	-0-	-0- B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443	0			43
08	50127	X	48946	-0-	-1181 B	-0-	47485	3	1461	9	N	1328	1328	0			43
09	48510	X	46043	-0-	-2467 B	-0-	44611	3	1432	9	N	1302	1303	0			42
10	52824	X	NO RPT	-0-	-52824 B	-0-					N	NO RPT					42

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

05	0	W	43626	-0-	43626 B	88838	41820	3	879	4	N	843	10	0	1132	1	215
							927	9									
06	130462	X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9	0	754	1	191
							813	9									
07	41000	X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38	0	383	1	287
							569	9									
08	49724	X	39630	-0-	-10094 B	-0-	38025	3	868	4	N	670	9	0	761	1	187
							737	9									
*09	38811	X	36997	-0-	-1814 B	-0-	28	1	35770	3	N	377	5	0	370	1	189
							784	4	415	9							
10	39773	X	NO RPT	-0-	-39773 B	-0-					N	NO RPT					189

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

05	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	5140	3	1209	9	N	1099	15	0	1520	1	205
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769	3	877	9	N	797	13	0	659	1	330
07	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524	3	1101	9	N	1001	10	0	1083	1	238
08	5921	X	5100	-0-	-821 B	-0-	4236	3	864	9	N	785	6	0	486	1	531
09	5730	X	3705	-0-	-2025 B	-0-	2650	3	1055	9	N	959	4	0	1149	1	337
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-					N	NO RPT					337

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

05	24707	X	12760	-0-	-11947 B	-0-	12760	3			N	-0-					75
06	23580	X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399	3			N	-0-					75
07	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					75
08	17489	X	17489	-0-	-0- B	-0-	17489	3			N	-0-					75
*09	15747	X	15747	-0-	-0- B	-0-	15747	3			N	-0-					75
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

05	19406	X	13589	-0-	-5817 B	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	13736	-0-	-2344 B	-0-	13581	3	155	4	N	-0-					-0-
07	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
08	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
*09	12178	X	12178	-0-	-0- B	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198 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
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9107	X	9107	-0-	-0- B	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8074	X	8074	-0-	-0- B	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
*09	7406	X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	8566	-0-	-5198 B	-0-	6967	3	1599	9	N	1454	11	0	1839	1	250
06	10140	X	7866	-0-	-2274 B	-0-	6428	3	1438	9	N	1307	9	0	1319	1	229
07	7925	X	7925	-0-	-0- B	-0-	6450	3	1475	9	N	1341	25	0	1315	1	230
08	7688	X	7565	-0-	-123 B	-0-	6188	3	1377	9	N	1252	18	0	1099	1	365
*09	6976	X	6639	-0-	-337 B	-0-	5442	3	1197	9	N	1088	16	0	916	1	521
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-					N	NO RPT					521

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	12028	X	7385	-0-	-4643 B	-0-	393	1	5955	3	N	943	9	0	1130	1	115
							1037	9									
06	9210	X	7158	-0-	-2052 B	-0-	120	1	6177	3	N	783	9	0	752	1	137
							861	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	115	1	5329	3	N	734	6	0	751	1	114
							807	9									
08	6758	X	6015	-0-	-743 B	-0-	140	1	5022	3	N	775	4	0	755	1	130
							853	9									
09	6540	X	5426	-0-	-1114 B	-0-	145	1	4518	3	N	694	4	0	746	1	74
							763	9									
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					N	NO RPT					74

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	31310	X	23058	-0-	-8252 B	-0-	23058	3			N	-0-					-0-
06	28320	X	21520	-0-	-6800 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0- B	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	22692	X	20889	-0-	-1803 B	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	21960	X	19753	-0-	-2207 B	-0-	19753	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	NO RPT	-0-	-23064 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	11129	X	9247	-0-	-1882 B	-0-	9246	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	10770	X	8523	-0-	-2247 B	-0-	8268	3	254	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8961	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9951	X	8822	-0-	-1129 B	-0-	8821	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	9210	X	7658	-0-	-1552 B	-0-	7657	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238 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
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	7099	X	4703	-0-	-2396 B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296	1			126
							988	4	1304	9							
06	6870	X	4265	-0-	-2605 B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1			207
							822	4	1076	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1			136
							224	4	1103	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	318	1	3028	3	N	889	736	1			289
							978	9									
*09	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	304	1	2572	3	N	907	918	1			278
							998	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					278

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	20584	X	16239	-0-	-4345 B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47	0	176	1	79
							226	9									
06	18990	X	14136	-0-	-4854 B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0			200
							178	9									
07	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	182	1	128
							160	9									
08	16244	X	15228	-0-	-1016 B	-0-	14421	3	623	4	N	167	34	0	176	1	85
							184	9									
09	15720	X	13120	-0-	-2600 B	-0-	12516	3	437	4	N	152	30	0			207
							167	9									
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244 B	-0-					N	NO RPT					207

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	43369	X	34172	-0-	-9197 B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73	0	369	1	204
							534	9									
06	37710	X	30965	-0-	-6745 B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	373	1	184
							483	9									
07	30803	X	30803	-0-	-0- B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	371	1	173
08	34844	X	29450	-0-	-5394 B	-0-	29022	3	428	9	N	389	54	0	370	1	138
*09	32473	X	27708	-0-	-4765 B	-0-	27278	3	430	9	N	391	53	0	366	1	110
10	33511	X	NO RPT	-0-	-33511 B	-0-					N	NO RPT					110

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15783	X	15783	-0-	-0- B	-0-	387	1	14585	2	N	737	928	1			338
							811	9									
06	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	361	1	13186	2	N	904	936	1			306
							146	4	994	9							
07	18731	X	18731	-0-	-0- B	-0-	373	1	16684	2	N	1204	1108	1			402
							350	4	1324	9							
08	17691	X	17691	-0-	-0- B	-0-	363	1	16098	2	N	1118	932	1			588
							1230	9									
*09	20254	X	20254	-0-	-0- B	-0-	403	1	18766	2	N	986	1295	1			279
							1085	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					279

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008 X	17267	-0-	-12741 B	-0-	14065	3	1505	4	N	1543	11	0	1419	1	322
						1697	9									
06	25680 X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487	3	1881	4	N	1381	8	0	1386	1	309
						1519	9									
07	15358 X	15358	-0-	-0- B	-0-	12353	3	1494	4	N	1374	6	0	1429	1	248
						1511	9									
08	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	11395	3	1828	4	N	1264	3	0	1258	1	251
						1390	9									
*09	14040 X	14040	-0-	-0- B	-0-	11471	3	1261	4	N	1189	3	0	1080	1	357
						1308	9									
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368 B	-0-					N	NO RPT					357

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	9697	-0-	9697 B	9697	9697	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16763	-0-	16763 B	26460	16763	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	26460					N	NO RPT					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	22444 X	13940	-0-	-8504 B	-0-	13562	3	378	9	N	344	350	0	189	1	29
06	19620 X	14976	-0-	-4644 B	-0-	13501	3	1475	9	N	1341	1341	0			29
07	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	13824	3	1580	9	N	1436	1435	0			30
08	15407 X	14916	-0-	-491 B	-0-	13527	3	1389	9	N	1263	1264	0			29
*09	14765 X	13853	-0-	-912 B	-0-	12543	3	1310	9	N	1191	1191	0			29
10	15252 X	NO RPT	-0-	-15252 B	-0-					N	NO RPT					29

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

05	13020 X	11094	-0-	-1926 B	-0-	8559	3	1165	4	N	1245	2	0	1072	1	301
						1370	9									
06	12780 X	10091	-0-	-2689 B	-0-	7740	3	1108	4	N	1130	5	0	1239	1	187
						1243	9									
07	10076 X	10076	-0-	-0- B	-0-	7736	3	1065	4	N	1159	4	0	1060	1	282
						1275	9									
08	11656 X	11002	-0-	-654 B	-0-	8435	3	1223	4	N	1222	3	0	1079	1	422
						1344	9									
*09	13810 X	13810	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1217	4	N	1275	4	0	1417	1	276
						1403	9									
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					N	NO RPT					276

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

05	12255 X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	3			N	-0-					-0-
06	12488 X	12488	-0-	-0- B	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
07	12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
08	12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
09	11580 X	11566	-0-	-14 B	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

05	36239 X	22937	-0-	-13302 B	-0-	22937	3			N	-0-					-0-
06	35070 X	21324	-0-	-13746 B	-0-	21324	3			N	-0-					-0-
07	21053 X	21053	-0-	-0- B	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
08	20742 X	20742	-0-	-0- B	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
*09	19048 X	19048	-0-	-0- B	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13014	X	13014	-0-	-0- B	-0-	11209	3	770	4	N	941	183	0	1218	1	261
							1035	9									
06	16920	X	11722	-0-	-5198 B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	523	1	406
							743	9									
07	12435	X	12435	-0-	-0- B	-0-	250	1	10842	3	N	620	6	0	708	1	312
							661	4	682	9							
08	14477	X	12345	-0-	-2132 B	-0-	303	1	10809	3	N	571	3	0	704	1	176
							605	4	628	9							
*09	13811	X	10859	-0-	-2952 B	-0-	207	1	9600	3	N	509	4	0	553	1	128
							492	4	560	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT					128

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

05	71548	X	49049	-0-	-22499 B	-0-	49049	3			N	-0-					-0-
06	61710	X	45155	-0-	-16555 B	-0-	45155	3			N	-0-					-0-
07	27598	X	27598	-0-	-0- B	-0-	27598	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104 B	-0-					N	-0-					-0-
09	47520	X	-0-	-0-	-47520 B	-0-					N	-0-					-0-
10	49042	X	NO RPT	-0-	-49042 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

05	12462	X	8445	-0-	-4017 B	-0-	1035	1	6730	3	Y	590	30	0	626	1	199
							31	4	649	9							
06	10050	X	7937	-0-	-2113 B	-0-	892	1	6433	3	Y	556	34	0	464	1	257
							612	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0- B	-0-	923	1	6319	3	Y	560	29	0	741	1	47
							22	4	616	9							
08	9486	X	7347	-0-	-2139 B	-0-	879	1	5920	3	Y	482	21	0	331	1	177
							18	4	530	9							
*09	7685	X	5229	-0-	-2456 B	-0-	648	1	4133	3	Y	399	15	0	373	1	188
							9	4	439	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874 B	-0-					Y	NO RPT					188

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	17179	X	17179	-0-	-0- B	-0-	15841	3	631	4	N	643	17	0	712	1	131
							707	9									
06	16200	X	15083	-0-	-1117 B	-0-	13873	3	581	4	N	572	11	0	525	1	167
							629	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0- B	-0-	13255	3	577	4	N	541	9	0	549	1	150
							595	9									
08	18042	X	13581	-0-	-4461 B	-0-	12433	3	567	4	N	528	6	0	535	1	137
							581	9									
*09	15227	X	12624	-0-	-2603 B	-0-	11614	3	473	4	N	488	7	0	365	1	253
							537	9									
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655 B	-0-					N	NO RPT					253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	3272	-0-	-3765 B	-0-	2946	3	17	4	Y	281	5	0	299	1	124
							309	9									
06	5340	X	406	-0-	-4934 B	-0-	392	3	14	9	Y	13	1	0	104	1	32
*07	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2134	3	32	4	Y	198	3	0	184	1	43
							218	9									
08	3844	X	2975	-0-	-869 B	-0-	2598	3	377	9	Y	343	2	0	227	1	131
09	3630	X	1104	-0-	-2526 B	-0-	966	3	138	9	Y	125	1	0	194	1	61
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					61

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	17546	X	14125	-0-	-3421 B	-0-	14125	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	12290	-0-	-4690 B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13521	-0-	-1328 B	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	11921	-0-	-2449 B	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

05	41974	X	31909	-0-	-10065 B	-0-	31909	3			N	-0-					-0-
06	40620	X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-
07	30671	X	30671	-0-	-0- B	-0-	30671	3			N	-0-					-0-
08	33790	X	29704	-0-	-4086 B	-0-	29704	3			N	-0-					-0-
*09	32642	X	27921	-0-	-4721 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

05	4929	X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62	1	2206	3	N	345	721	1			56
							380	9									
06	4740	X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	N	260	176	1			140
							286	9									
07	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	53	1	2167	3	N	430	557	1			13
							6	4	473	9							
08	2759	X	2322	-0-	-437 B	-0-	50	1	1822	3	N	402	188	1			227
							8	4	442	9							
09	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	44	1	1318	3	N	324	377	1			174
							356	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					174

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

05	32798	X	25420	-0-	-7378 B	-0-	25420	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	17395	-0-	-14345 B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
07	27333	X	27333	-0-	-0- B	-0-	27333	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	22270	-0-	-4638 B	-0-	22270	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	21322	-0-	-4718 B	-0-	21322	3			N	-0-					-0-
10	27342	X	NO RPT	-0-	-27342 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10492	X	10492	-0-	-0- B	-0-	10309	3	48	4	N	123	179	1			126
							135	9									
06	9936	X	9936	-0-	-0- B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
							133	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0- B	-0-	11721	3	46	4	N	128					195
							141	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0- B	-0-	10879	3	111	4	N	98	175	1			118
							108	9									
*09	9331	X	9331	-0-	-0- B	-0-	9168	3	53	4	N	100	6	0			212
							110	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					212

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397	3	342	9	N	311	311	0			-0-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
07	T. A.		4648	-0-	4648 B	4648	3998	3	650	9	N	591	591	0			-0-
08	T. A.		8283	-0-	8283 B	12931	6888	3	1395	9	N	1268	907	0			361
*09	18841	X	5910	-0-	-12931 B	-0-	4956	3	954	9	N	867	867	0			361
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641 B	-0-					N	NO RPT					361

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038	3	2615	9	N	2377	2250	0	175	1	10
06	19980	X	9839	-0-	-10141 B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10
07	9259	X	9259	-0-	-0- B	-0-	7761	3	1498	9	N	1362	1362	0			10
08	12307	X	8772	-0-	-3535 B	-0-	7039	3	150	4	N	1439	546	0	535	1	368
							1583	9									
*09	12268	X	12268	-0-	-0- B	-0-	10118	3	71	4	N	1890	11	0	1989	1	258
							2079	9									
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664 B	-0-					N	NO RPT					258

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25097	X	25097	-0-	-0- B	-0-	22694	3	1820	4	N	530	33	0	571	1	141
							583	9									
06	21390	X	15084	-0-	-6306 B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
							316	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0- B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
							180	9									
08	31000	X	21872	-0-	-9128 B	-0-	19970	3	1616	4	N	260	20	0	190	1	237
							286	9									
*09	28568	X	28568	-0-	-0- B	-0-	25444	3	2850	4	N	249	27	0	369	1	90
							274	9									
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110 B	-0-					N	NO RPT					90

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
07	75273	X	75273	-0-	-0- B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
							1134	9									
08	76957	X	76957	-0-	-0- B	-0-	75207	3	654	4	N	996	341	0	708	1	95
							1096	9									
*09	63066	X	63066	-0-	-0- B	-0-	62101	3	420	4	N	495	13	0	352	1	225
							545	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	21868	-0-	-5412 B	-0-	20307	3	1561	9	N	1419	1333	0	173	1	12
06	23164	X	23164	-0-	-0- B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
07	21521	X	21521	-0-	-0- B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163
08	20150	X	20150	-0-	-0- B	-0-	18586	3	1564	9	N	1422	1396	0	176	1	13
09	18450	X	16553	-0-	-1897 B	-0-	15180	3	1373	9	N	1248	1248	0			13
10	23932	X	NO RPT	-0-	-23932 B	-0-					N	NO RPT					13

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	7770	-0-	-6118 B	-0-	697	1	6248	3	N	750	940	1			138
							825	9									
06	11670	X	8788	-0-	-2882 B	-0-	659	1	7263	3	N	787	762	1			163
							866	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0- B	-0-	483	1	6785	3	N	713	759	1			117
							784	9									
08	7719	X	7499	-0-	-220 B	-0-	526	1	6217	3	N	687	548	1			256
							756	9									
09	7470	X	3422	-0-	-4048 B	-0-	238	1	2881	3	N	275	378	1			153
							303	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-					N	NO RPT					153

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	17639	X	14048	-0-	-3591 B	-0-	12368	3	1680	9	N	1527	1394	0	108	1	25
06	16440	X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
07	13845	X	13845	-0-	-0- B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18
08	13275	X	13275	-0-	-0- B	-0-	11758	3	1517	9	N	1379	1187	0	79	1	131
*09	11896	X	11896	-0-	-0- B	-0-	10473	3	1423	9	N	1294	1294	0	131	1	-0-
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	6797					N	-0-					122
06	0	W	26	-0-	26 B	6823	26	3			N	-0-					122
07	T. A.		9454	-0-	9454 B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323	1	137
08	T. A.		10870	-0-	10870 B	27147	9949	3	921	9	N	837	9	0	726	1	239
*09	36980	X	9833	-0-	-27147 B	-0-	9293	3	540	9	N	491	3	0	564	1	163
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455 B	-0-					N	NO RPT					163

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718937	X	152337	-0-	-566600 B	-0-	145310	3	1321	4	N	5187	4133	0	1051	1	133
							5706	9									
06	135266	X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704	1	326
							765	4	1577	9							
07	158596	X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871	1	253
							1417	9									
08	153326	X	123907	-0-	-29419 B	-0-	121872	3	691	4	N	1222	430	0	876	1	169
							1344	9									
*09	139154	X	110204	-0-	-28950 B	-0-	108509	3	615	4	N	982	329	0	696	1	126
							1080	9									
10	143282	X	NO RPT	-0-	-143282 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
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36766	X	33596	-0-	-3170 B	-0-	31449	3	765	4	N	1256	13	0	1291	1	102
							1382	9									
06	36810	X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934	1	212
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1			53
08	32023	X	26642	-0-	-5381 B	-0-	80	1	23599	3	N	951	14	0	696	1	294
							1917	4	1046	9							
*09	31655	X	31655	-0-	-0- B	-0-	28361	3	2098	4	N	1087	1246	1			135
							1196	9									
10	30008	X	NO RPT	-0-	-30008 B	-0-					N	NO RPT					135

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	1	176
							330	9									
06	0	W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48
							270	9									
07	128566	X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261
							257	9									
08	27063	X	18878	-0-	-8185 B	-0-	18551	3	131	4	N	178	6	0	175	1	258
							196	9									
09	26190	X	4075	-0-	-22115 B	-0-	4033	3	34	4	N	7	2	0	171	1	92
							8	9									
10	30225	X	NO RPT	-0-	-30225 B	-0-					N	NO RPT					92

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	T. A.		147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	1	197
							2549	9									
06	T. A.		133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123
							2537	9									
07	791075	X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166
							2714	9									
08	166098	X	122804	-0-	-43294 B	-0-	120571	3	614	4	N	1472	763	0	701	1	174
							1619	9									
*09	126262	X	111494	-0-	-14768 B	-0-	109512	3	582	4	N	1273	652	0	526	1	269
							1400	9									
10	129084	X	NO RPT	-0-	-129084 B	-0-					N	NO RPT					269

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	13557	-0-	-9600 B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0			159
							763	9									
06	19080	X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159
07	13680	X	13680	-0-	-0- B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159
08	16864	X	13832	-0-	-3032 B	-0-	10	1	12988	3	N	758	758	0			159
							834	9									
*09	15165	X	15165	-0-	-0- B	-0-	167	1	14177	3	N	743	442	0	187	1	273
							4	4	817	9							
10	14105	X	NO RPT	-0-	-14105 B	-0-					N	NO RPT					273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	7791	-0-	-3276 B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	1	41
06	10710	X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183
07	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189
08	13055	X	13055	-0-	-0- B	-0-	254	1	11604	3	N	1088	120	0	934	1	223
							1197	9									
*09	16170	X	16170	-0-	-0- B	-0-	469	1	14776	3	N	841	4	0	930	1	130
							925	9									
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967 B	-0-					N	NO RPT					130

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					269
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

*05	25451	X	18852	-0-	-6599 B	-0-	17922	3	458	4	N	429	13	0	354	1	536
							472	9									
06	24630	X	18555	-0-	-6075 B	-0-	17636	3	459	4	N	418	16	0	530	1	141
							460	9									
07	19428	X	19428	-0-	-0- B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
							503	9									
08	27993	X	17447	-0-	-10546 B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
							429	9									
09	27090	X	16959	-0-	-10131 B	-0-	16181	3	356	4	N	384	7	0	365	1	268
							422	9									
10	19437	X	NO RPT	-0-	-19437 B	-0-					N	NO RPT					268

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

05	22909	X	14142	-0-	-8767 B	-0-	14138	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	19650	X	14316	-0-	-5334 B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0- B	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	15831	-0-	-3513 B	-0-	15831	3			N	-0-					-0-
*09	15622	X	14197	-0-	-1425 B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

05	16750	X	16750	-0-	-0- B	-0-	278	1	12067	3	N	3032	9	0	3163	1	649
							1070	4	3335	9							
06	12712	X	12712	-0-	-0- B	-0-	213	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	1	304
							870	4	2373	9							
07	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	75	1	4033	3	N	976	3	0	888	1	389
							365	4	1074	9							
08	16678	X	6211	-0-	-10467 B	-0-	4727	3	375	4	N	1008	1	0	1058	1	338
							1109	9									
09	16024	X	5370	-0-	-10654 B	-0-	87	1	4140	3	N	921	1	0	1059	1	199
							130	4	1013	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26058 X	26058	-0-	-0- B	-0-	26058	3			N	-0-					-0-
06	24246 X	24246	-0-	-0- B	-0-	24246	3			N	-0-					-0-
07	24675 X	24675	-0-	-0- B	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
08	29295 X	23877	-0-	-5418 B	-0-	23877	3			N	-0-					-0-
*09	26525 X	22259	-0-	-4266 B	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	26071 X	NO RPT	-0-	-26071 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

05	11284 X	1785	-0-	-9499 B	-0-	1022	3	295	4	N	425	2	0	531	1	276
						468	9									
06	12720 X	2676	-0-	-10044 B	-0-	1986	3	70	4	N	564	4	0	680	1	156
						620	9									
07	1550 X	1550	-0-	-0- B	-0-	1088	3	10	4	N	411	2	0	345	1	220
						452	9									
08	1798 X	28	-0-	-1770 B	-0-	28	3			N	-0-					220
*09	5657 X	5657	-0-	-0- B	-0-	241	1	3928	3	N	1247	6	0	1062	1	399
						116	4	1372	9							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					399

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

05	1643 X	546	-0-	-1097 B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191	1	547
*06	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			203
07	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0			62
08	5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	3780	3	1222	9	N	1111	1111	0			62
09	1590 X	173	-0-	-1417 B	-0-	86	3	87	9	N	79	79	0			62
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					62

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

05	38533 X	32854	-0-	-5679 B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0			77
						25	9									
06	40620 X	28646	-0-	-11974 B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87
						26	9									
07	27293 X	27293	-0-	-0- B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0			99
						25	9									
08	37231 X	26867	-0-	-10364 B	-0-	26828	3	11	4	N	25	9	0			115
						28	9									
*09	35227 X	24840	-0-	-10387 B	-0-	24810	3	6	4	N	22	4	0			133
						24	9									
10	32860 X	NO RPT	-0-	-32860 B	-0-					N	NO RPT					133

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

05	19871 X	14807	-0-	-5064 B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168	1	168
06	16260 X	11633	-0-	-4627 B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168
07	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0			167
08	16182 X	12662	-0-	-3520 B	-0-	11704	3	958	9	N	871	870	0			168
09	14340 X	5069	-0-	-9271 B	-0-	4689	3	380	9	N	345	346	0			167
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818 B	-0-					N	NO RPT					167

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

05	23839 X	16453	-0-	-7386 B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0			54
06	20970 X	15192	-0-	-5778 B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54
07	16304 X	16304	-0-	-0- B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0			187
08	18910 X	15480	-0-	-3430 B	-0-	14800	3	680	9	N	618	609	0	176	1	20
*09	14719 X	8430	-0-	-6289 B	-0-	8049	3	381	9	N	346	346	0			20
10	14539 X	NO RPT	-0-	-14539 B	-0-					N	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18935 X	18935	-0-	-0- B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0			100
06	19649 X	19649	-0-	-0- B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100
07	19519 X	19519	-0-	-0- B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191	1	105
08	16523 X	16024	-0-	-499 B	-0-	15086	3	938	9	N	853	853	0			105
09	15990 X	15432	-0-	-558 B	-0-	14178	3	1254	9	N	1140	1140	0			105
10	19654 X	NO RPT	-0-	-19654 B	-0-					N	NO RPT					105

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

05	24335 X	17248	-0-	-7087 B	-0-	16098	3	1150	9	N	1045	852	0	192	1	276
06	20790 X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276
07	26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-	742	1	24550	3	N	1191	1191	0			276
						1310	9									
08	23542 X	23542	-0-	-0- B	-0-	22350	3	1192	9	N	1084	1084	0			276
*09	20656 X	20656	-0-	-0- B	-0-	19629	3	1027	9	N	934	934	0			276
10	26598 X	NO RPT	-0-	-26598 B	-0-					N	NO RPT					276

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

05	52204 X	35955	-0-	-16249 B	-0-	35952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	47310 X	33614	-0-	-13696 B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	34175 X	34175	-0-	-0- B	-0-	34173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	40703 X	33052	-0-	-7651 B	-0-	33052	3			N	-0-					-0-
09	35940 X	30772	-0-	-5168 B	-0-	30772	3			N	-0-					-0-
10	35960 X	NO RPT	-0-	-35960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

05	28582 X	20636	-0-	-7946 B	-0-	19180	3	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
06	26130 X	18907	-0-	-7223 B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
07	17177 X	17177	-0-	-0- B	-0-	15752	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
08	23467 X	19313	-0-	-4154 B	-0-	17753	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
09	21660 X	15658	-0-	-6002 B	-0-	14392	3	1266	9	N	1151	1151	0			-0-
10	20646 X	NO RPT	-0-	-20646 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

05	10044 X	9019	-0-	-1025 B	-0-	296	1	6323	3	N	1659	6	0	1773	1	273
						575	4	1825	9							
06	9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6	0	1596	1	255
						700	4	1742	9							
07	8675 X	8675	-0-	-0- B	-0-	273	1	5987	3	N	1514	6	0	1260	1	503
						750	4	1665	9							
08	9073 X	9073	-0-	-0- B	-0-	155	1	6766	3	N	1556	5	0	1607	1	447
						440	4	1712	9							
*09	8648 X	8648	-0-	-0- B	-0-	159	1	6677	3	N	1398	5	0	1243	1	597
						274	4	1538	9							
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					597

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	12710	X	10068	-0-	-2642 B	-0-	9686	3	165	4	N	197	1	0	176	1	235
							217	9									
06	12300	X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173	1			281
							241	9									
07	14219	X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550	3	385	4	N	258	350	1			189
							284	9									
08	16771	X	16771	-0-	-0- B	-0-	16304	3	210	4	N	234	17	0	173	1	233
							257	9									
09	15240	X	12465	-0-	-2775 B	-0-	12179	3	139	4	N	134	20	0	167	1	180
							147	9									
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229 B	-0-					N	NO RPT					180

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	15366	X	15366	-0-	-0- B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6	0	177	1	240
							328	9									
06	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352	1	118
							260	9									
07	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177	1	183
							271	9									
08	18476	X	13544	-0-	-4932 B	-0-	13152	3	143	4	N	226	1	0	175	1	233
							249	9									
09	17880	X	8107	-0-	-9773 B	-0-	7827	3	115	4	N	150	2	0	177	1	204
							165	9									
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376 B	-0-					N	NO RPT					204

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	22506	X	6007	-0-	-16499 B	-0-	4381	3	694	4	N	847	5	0	906	1	158
							932	9									
06	19807	X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802	1	248
							3194	9									
07	13377	X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605	1	458
							2004	9									
08	13175	X	9221	-0-	-3954 B	-0-	7132	3	628	4	N	1328	2	0	1421	1	363
							1461	9									
09	19800	X	12985	-0-	-6815 B	-0-	11023	3	1962	9	N	1784	4	0	2000	1	143
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460 B	-0-					N	NO RPT					143

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	11315	X	8737	-0-	-2578 B	-0-	7944	3	451	4	N	311	37	0	174	1	187
							342	9									
06	10950	X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354	1	56
							250	9									
07	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178	1	120
							270	9									
08	11439	X	7572	-0-	-3867 B	-0-	7098	3	223	4	N	228	2	0	180	1	166
							251	9									
09	10350	X	6572	-0-	-3778 B	-0-	6182	3	168	4	N	202	3	0	173	1	192
							222	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742 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
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	112344	X	85366	-0-	-26978 B	-0-	82599	3	2237	4	N	482	220	0	337	1	135
							530	9									
06	108720	X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176	1	141
							499	9									
07	66854	X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175	1	163
							491	9									
08	93124	X	66378	-0-	-26746 B	-0-	65887	3	186	4	N	277	101	0	176	1	163
							305	9									
*09	78051	X	58879	-0-	-19172 B	-0-	58409	3	159	4	N	283	126	0	177	1	143
							311	9									
10	80073	X	NO RPT	-0-	-80073 B	-0-					N	NO RPT					143

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51119	X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39040	3	669	4	N	755	32	0	701	1	301
							831	9									
06	49470	X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986	3	626	4	N	704	41	0	706	1	258
							774	9									
07	38015	X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643	3	626	4	N	678	35	0	690	1	211
							746	9									
08	42904	X	42818	-0-	-86 B	-0-	41574	3	608	4	N	578	3	0	528	1	258
							636	9									
09	41520	X	35241	-0-	-6279 B	-0-	34099	3	552	4	N	536	523	1			271
							590	9									
10	40703	X	NO RPT	-0-	-40703 B	-0-					N	NO RPT					271

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103323	X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812	3	860	4	N	402	150	0	353	1	163
							442	9									
06	100440	X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175	1	182
							413	9									
07	62035	X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461	3	202	4	N	338	166	0	168	1	186
							372	9									
08	88102	X	58562	-0-	-29540 B	-0-	58212	3	170	4	N	164	15	0	177	1	158
							180	9									
*09	72847	X	52594	-0-	-20253 B	-0-	52250	3	123	4	N	201	73	0	176	1	110
							221	9									
*10	64989	X	NO RPT	-0-	-64989 B	-0-					N	NO RPT					110

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	40703	X	844	-0-	-39859 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37574	-0-	37574 B	37574	37574	3			N	-0-					-0-
08	0	W	24930	-0-	24930 B	62504	24930	3			N	-0-					-0-
*09	83804	X	21300	-0-	-62504 B	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
10	37572	X	NO RPT	-0-	-37572 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
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	25327	X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065	3	885	4	N	918	10	0	894	1	210
							1010	9									
06	21570	X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857	1	179
							915	9									
07	16384	X	16384	-0-	-0- B	-0-	13755	3	1723	4	N	824	5	0	696	1	302
							906	9									
08	18476	X	16420	-0-	-2056 B	-0-	13695	3	1825	4	N	818	1	0	907	1	212
							900	9									
*09	16517	X	14844	-0-	-1673 B	-0-	12550	3	1460	4	N	758	1	0	711	1	258
							834	9									
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957 B	-0-					N	NO RPT					258

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	75299	X	63495	-0-	-11804 B	-0-	63210	3	94	4	N	174	101	0			177
							191	9									
06	72870	X	55862	-0-	-17008 B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
							204	9									
07	53302	X	53302	-0-	-0- B	-0-	52996	3	99	4	N	188	117	0			133
							207	9									
08	70742	X	51041	-0-	-19701 B	-0-	50775	3	163	4	N	94	31	0			196
							103	9									
*09	58533	X	47255	-0-	-11278 B	-0-	47010	3	122	4	N	112	46	0	178	1	84
							123	9									
10	60078	X	NO RPT	-0-	-60078 B	-0-					N	NO RPT					84

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	107066	-0-	107066 B	307876	105706	3	391	4	N	881	579	0	356	1	110
							969	9									
06	0	W	93126	-0-	93126 B	401002	91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
							1023	9									
07	490459	X	89457	-0-	-401002 B	-0-	88339	3	142	4	N	887	742	0			253
							976	9									
08	102424	X	86376	-0-	-16048 B	-0-	85808	3	165	4	N	366	217	0	174	1	228
							403	9									
*09	87520	X	80483	-0-	-7037 B	-0-	79902	3	174	4	N	370	222	0	177	1	199
							407	9									
10	90024	X	NO RPT	-0-	-90024 B	-0-					N	NO RPT					199

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	80449	-0-	80449 B	149191	78745	3	1052	4	N	593	31	0	530	1	218
							652	9									
06	0	W	66980	-0-	66980 B	216171	66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
							451	9									
07	279491	X	63320	-0-	-216171 B	-0-	62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163
							507	9									
08	80445	X	58879	-0-	-21566 B	-0-	58179	3	290	4	N	373	79	0	348	1	109
							410	9									
*09	73155	X	52715	-0-	-20440 B	-0-	51925	3	347	4	N	403	107	0	178	1	227
							443	9									
10	74865	X	NO RPT	-0-	-74865 B	-0-					N	NO RPT					227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19511	-0-	19511	B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176	1	28
								40	9									
06	0	W	14675	-0-	14675	B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0			45
07	83276	X	15482	-0-	-67794	B	-0-	15452	3	30	9	N	27	8	0			64
08	18631	X	12963	-0-	-5668	B	-0-	12950	3	13	9	N	12	6	0			70
09	18030	X	11279	-0-	-6751	B	-0-	11267	3	12	9	N	11	7	0			74
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	B	-0-					N	NO RPT					74

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	63130	-0-	63130	B	195293	63038	3	22	4	N	64	47	0			163
								70	9									
06	0	W	54968	-0-	54968	B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0			179
								79	9									
07	303810	X	53549	-0-	-250261	B	-0-	53456	3	19	4	N	67	52	0			194
								74	9									
08	59830	X	51402	-0-	-8428	B	-0-	51323	3	39	4	N	36	18	0			212
								40	9									
*09	57146	X	48039	-0-	-9107	B	-0-	47952	3	31	4	N	51	27	0	178	1	58
								56	9									
10	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	B	-0-					N	NO RPT					58

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	15004	X	5146	-0-	-9858	B	-0-	40	1	3219	3	N	1015	3	0	1203	1	284
								770	4	1117	9							
06	11220	X	4677	-0-	-6543	B	-0-	2872	3	760	4	N	950	2	0	885	1	347
								1045	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-	2900	3	550	4	N	764	3	0	717	1	391
								840	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104	B	-0-	9	1	3491	3	N	935	3	0	1045	1	278
								513	4	1029	9							
*09	5102	X	5102	-0-	-0-	B	-0-	10	1	3906	3	N	1056	4	0	1094	1	236
								24	4	1162	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-					N	NO RPT					236

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14012	-0-	14012	B	44662	10389	3	1665	4	N	1780	1946	1			363
								1958	9									
06	0	W	12989	-0-	12989	B	57651	10	1	9484	3	N	1699	3	0	1777	1	282
								1626	4	1869	9							
07	70692	X	13041	-0-	-57651	B	-0-	10	1	9557	3	N	1649	1	0	1731	1	199
								1660	4	1814	9							
08	13708	X	13708	-0-	-0-	B	-0-	10216	3	1651	4	N	1674	1454	1			419
								1841	9									
*09	12541	X	12541	-0-	-0-	B	-0-	9236	3	1495	4	N	1645	1625	1			439
								1810	9									
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	B	-0-					N	NO RPT					439

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	54096	-0-	54096 B	187767	54033	3	63	9	Y	57	57	0			1
06	14B2 EXT	47818	-0-	47818 B	235585	47734	3	84	9	Y	76	75	0			2
*07	280480 X	44895	-0-	-235585 B	-0-	44782	3	1	4	Y	102	73	0	1	1	30
						112	9									
08	62031 X	41303	-0-	-20728 B	-0-	41294	3	9	9	Y	8	7	0	18	1	12
*09	49648 X	37436	-0-	-12212 B	-0-	37407	3	29	9	Y	26	11	0	16	1	11
10	50933 X	NO RPT	-0-	-50933 B	-0-					Y	NO RPT					11

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

05	T. A.	102834	-0-	102834 B	342160	100809	3	842	4	N	1075	338	0	882	1	151
						1183	9									
06	T. A.	89028	-0-	89028 B	431188	87309	3	618	4	N	1001	421	0	537	1	194
						1101	9									
07	514353 X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636	3	533	4	N	905	404	0	531	1	164
						996	9									
08	95015 X	77140	-0-	-17875 B	-0-	75779	3	424	4	N	852	413	0	353	1	250
						937	9									
09	91950 X	69283	-0-	-22667 B	-0-	67959	3	466	4	N	780	357	0	529	1	144
						858	9									
10	95697 X	NO RPT	-0-	-95697 B	-0-					N	NO RPT					144

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

05	123346 X	123346	-0-	-0- B	-0-	122298	3	310	4	Y	671	442	0	157	1	163
						738	9									
06	102701 X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727	3	216	4	Y	689	546	0	153	1	153
						758	9									
07	92649 X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711	3	222	4	Y	651	495	0	138	1	171
						716	9									
08	129456 X	84148	-0-	-45308 B	-0-	83815	3	85	4	Y	225	197	0	107	1	92
						248	9									
*09	103849 X	74579	-0-	-29270 B	-0-	74143	3	140	4	Y	269	193	0	110	1	58
						296	9									
10	106547 X	NO RPT	-0-	-106547 B	-0-					Y	NO RPT					58

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

05	71520 X	23022	-0-	-48498 B	-0-	22959	3	26	4	N	34	16	0	177	1	28
						37	9									
06	25710 X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138	3	21	4	N	34	19	0			43
						37	9									
07	19511 X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413	3	59	4	N	35	17	0			61
						39	9									
08	25761 X	19531	-0-	-6230 B	-0-	19497	3	21	4	N	12	1	0			72
						13	9									
*09	21190 X	17765	-0-	-3425 B	-0-	17717	3	30	4	N	16	1	0			87
						18	9									
10	21762 X	NO RPT	-0-	-21762 B	-0-					N	NO RPT					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90861	X	72539	-0-	-18322 B	-0-	72424	3	12	4	Y	94	58	0	22	1	26
							103	9									
06	102390	X	60030	-0-	-42360 B	-0-	59897	3	13	4	Y	109	70	0	24	1	41
							120	9									
07	54756	X	54756	-0-	-0- B	-0-	54584	3	22	4	Y	136	62	0	37	1	78
							150	9									
08	81096	X	49873	-0-	-31223 B	-0-	49862	3	11	9	Y	10	2	0	48	1	38
*09	60993	X	44394	-0-	-16599 B	-0-	44322	3	2	4	Y	64	3	0	52	1	47
							70	9									
10	62403	X	NO RPT	-0-	-62403 B	-0-					Y	NO RPT					47

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	23611	-0-	-476 B	-0-	23593	3	3	4	N	14	5	0			49
							15	9									
06	23310	X	19470	-0-	-3840 B	-0-	19466	3	4	9	N	4	3	0			50
07	15890	X	15890	-0-	-0- B	-0-	15889	3	1	9	N	1	2	0			49
08	24459	X	19451	-0-	-5008 B	-0-	19450	3	1	9	N	1	1	0			49
09	23670	X	15850	-0-	-7820 B	-0-	15844	3	6	9	N	5	1	0			53
10	23622	X	NO RPT	-0-	-23622 B	-0-					N	NO RPT					53

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		30251	-0-	30251 B	30251	26815	3	1249	4	N	1988	88	0	1400	1	603
							2187	9									
08	14B2 EXT		381	-0-	381 B	30632	253	3	61	4	N	61	1	0	532	1	131
							67	9									
*09	101259	X	70627	-0-	-30632 B	-0-	65764	3	627	4	N	3851	189	0	3118	1	675
							4236	9									
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256 B	-0-					N	NO RPT					675

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7035	-0-	7035 B	19882	6289	3	746	9	N	678	678	0			264
06	0	W	9994	-0-	9994 B	29876	8747	3	1247	9	N	1134	991	0	376	1	31
07	36768	X	6892	-0-	-29876 B	-0-	6024	3	868	9	N	789	789	0			31
08	8042	X	8042	-0-	-0- B	-0-	7290	3	752	9	N	684	684	0			31
09	9990	X	5206	-0-	-4784 B	-0-	4594	3	612	9	N	556	556	0			31
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT					31

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.		92225	-0-	92225 B	244858	90805	3	636	4	N	713	157	0	528	1	202
							784	9									
06	T. A.		85159	-0-	85159 B	330017	84087	3	412	4	N	600	205	0	525	1	72
							660	9									
07	410522	X	80505	-0-	-330017 B	-0-	79655	3	291	4	N	508	195	0	180	1	205
							559	9									
08	87296	X	73766	-0-	-13530 B	-0-	72962	3	280	4	N	476	190	0	346	1	145
							524	9									
*09	80101	X	66819	-0-	-13282 B	-0-	66039	3	290	4	N	445	186	0	178	1	226
							490	9									
10	82615	X	NO RPT	-0-	-82615 B	-0-					N	NO RPT					226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150703	X	48712	-0-	-101991 B	-0-	47244	3	930	4	N	489	158	0	293	1	235
							538	9									
06	43935	X	43935	-0-	-0- B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200
							582	9									
07	43980	X	43980	-0-	-0- B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204
							360	9									
08	53258	X	42092	-0-	-11166 B	-0-	40729	3	1140	4	N	203	113	0			294
							223	9									
*09	46465	X	38856	-0-	-7609 B	-0-	37548	3	1140	4	N	153	109	0	192	1	146
							168	9									
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833 B	-0-					N	NO RPT					146

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

05	T. A.		70712	-0-	70712 B	205954	69509	3	534	4	N	608	194	0	350	1	233
							669	9									
06	T. A.		59126	-0-	59126 B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200
							607	9									
07	317620	X	52540	-0-	-265080 B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123
							524	9									
08	80662	X	48270	-0-	-32392 B	-0-	47729	3	277	4	N	240	6	0	171	1	186
							264	9									
*09	59703	X	42743	-0-	-16960 B	-0-	42222	3	258	4	N	239	4	0	188	1	233
							263	9									
10	61039	X	NO RPT	-0-	-61039 B	-0-					N	NO RPT					233

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

05	T. A.		56224	-0-	56224 B	238753	56203	3	2	4	N	17	15	0			135
							19	9									
06	T. A.		45593	-0-	45593 B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135
07	327764	X	43418	-0-	-284346 B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140
							21	9									
08	66092	X	41444	-0-	-24648 B	-0-	41415	3	22	4	N	6					146
							7	9									
*09	47227	X	37975	-0-	-9252 B	-0-	37942	3	30	4	N	3					149
							3	9									
10	48205	X	NO RPT	-0-	-48205 B	-0-					N	NO RPT					149

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	21793	X	9868	-0-	-11925 B	-0-	8715	3	1153	9	N	1048	946	0	186	1	274
06	17820	X	5585	-0-	-12235 B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167
07	13547	X	10353	-0-	-3194 B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167
08	11687	X	8829	-0-	-2858 B	-0-	7754	3	1075	9	N	977	645	0	190	1	309
09	10230	X	8288	-0-	-1942 B	-0-	6555	3	1733	9	N	1575	378	0	723	1	783
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354 B	-0-					N	NO RPT					783

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	18287	X	18287	-0-	-0- B	-0-	18238	3	30	4	N	17	1	0			82
							19	9									
06	17600	X	17600	-0-	-0- B	-0-	17590	3	1	4	N	8					90
							9	9									
07	10792	X	10792	-0-	-0- B	-0-	10786	3	6	9	N	5					95
08	20646	X	19480	-0-	-1166 B	-0-	19446	3	15	4	N	17					112
							19	9									
*09	18387	X	14613	-0-	-3774 B	-0-	14586	3	8	4	N	17					129
							19	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290 B	-0-					N	NO RPT					129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		44911	-0-	44911 B	151109	44771	3	140	9	N	127					127
06	T. A.		37980	-0-	37980 B	189089	37980	3			N	-0-					127
*07	223757	X	34668	-0-	-189089 B	-0-	34649	3	10	4	N	8					135
							9	9									
08	53165	X	32327	-0-	-20838 B	-0-	32306	3	21	4	N	-0-					135
*09	39009	X	29753	-0-	-9256 B	-0-	29724	3	29	4	N	-0-					135
*10	39866	X	NO RPT	-0-	-39866 B	-0-					N	NO RPT					135

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

05	61919	X	61919	-0-	-0- B	-0-	153	1	57586	3	N	3800	80	0	4058	1	493
							4180	9									
06	48766	X	48766	-0-	-0- B	-0-	150	1	45425	3	N	2901	80	0	2994	1	320
							3191	9									
07	43948	X	43948	-0-	-0- B	-0-	154	1	41058	3	N	2487	60	0	2223	1	524
							2736	9									
08	61907	X	39843	-0-	-22064 B	-0-	138	1	37223	3	N	2256	40	0	2406	1	334
							2482	9									
*09	39980	X	35569	-0-	-4411 B	-0-	149	1	33239	3	N	1983	37	0	2016	1	264
							2181	9									
*10	39959	X	NO RPT	-0-	-39959 B	-0-					N	NO RPT					264

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

05	0	W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-					-0-
07	224452	X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	37245	-0-	-6186 B	-0-	37245	3			N	-0-					-0-
*09	41102	X	34315	-0-	-6787 B	-0-	34315	3			N	-0-					-0-
*10	42439	X	NO RPT	-0-	-42439 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

05	95697	X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3			N	-0-					-0-
06	80430	X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3			N	-0-					-0-
07	53108	X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	50586	-0-	-14793 B	-0-	50586	3			N	-0-					-0-
*09	50394	X	47503	-0-	-2891 B	-0-	47503	3			N	-0-					-0-
*10	51615	X	NO RPT	-0-	-51615 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

05	0	W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	7009	9	N	6372	6273	0	178	1	25
06	0	W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	5212	9	N	4738	4739	0			24
07	90966	X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	608	9	N	553	552	0			25
08	18104	X	-0-	-0-	-18104 B	-0-					N	-0-					25
09	17520	X	7365	-0-	-10155 B	-0-	5516	3	50	4	N	1635	7	0	1415	1	238
							1799	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35367	X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	70	4	N	7122	6954	0	355	1	28
							7834	9									
06	31647	X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
07	10225	X	10225	-0-	-0- B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28
08	31496	X	7253	-0-	-24243 B	-0-	96	1	5496	3	N	1455	761	0	535	1	187
							60	4	1601	9							
09	7454	X	7163	-0-	-291 B	-0-	490	1	5272	3	N	1274	3	0	1259	1	199
							1401	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					199

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

05	0	W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
07	118239	X	21275	-0-	-96964 B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	21818	-0-	-1711 B	-0-	21818	3			N	-0-					-0-
*09	23694	X	23694	-0-	-0- B	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
10	23529	X	NO RPT	-0-	-23529 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

05	31775	X	-0-	-0-	-31775 B	-0-					N	59					59
06	30750	X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
07	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59
08	12865	X	4861	-0-	-8004 B	-0-	3741	3	1120	9	N	1018	3	0	819	1	255
*09	1001	X	-0-	-0-	-1001 B	-0-					N	-0-	255	1			-0-
*10	465	X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

05	0	W	49438	-0-	49438 B	100682	49438	3			N	-0-					-0-
06	0	W	44743	-0-	44743 B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
07	189723	X	44298	-0-	-145425 B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-
08	54777	X	41972	-0-	-12805 B	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
*09	46949	X	38995	-0-	-7954 B	-0-	38995	3			N	-0-					-0-
*10	48298	X	NO RPT	-0-	-48298 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

05	119522	X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098	3			N	-0-					-0-
06	79140	X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
07	48272	X	48272	-0-	-0- B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-
08	57391	X	45073	-0-	-12318 B	-0-	45073	3			N	-0-					-0-
*09	50641	X	41262	-0-	-9379 B	-0-	41262	3			N	-0-					-0-
*10	52018	X	NO RPT	-0-	-52018 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

05	91760	X	63165	-0-	-28595 B	-0-	62083	3	927	4	N	141	105	0			69
							155	9									
06	88800	X	55396	-0-	-33404 B	-0-	54604	3	648	4	N	131	124	0			76
							144	9									
07	69564	X	53960	-0-	-15604 B	-0-	53085	3	831	4	N	40	27	0			89
							44	9									
08	69564	X	50148	-0-	-19416 B	-0-	49655	3	480	4	N	12	6	0			95
							13	9									
*09	55343	X	46100	-0-	-9243 B	-0-	45616	3	480	4	N	4	4	0			95
							4	9									
*10	56761	X	NO RPT	-0-	-56761 B	-0-					N	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36	136	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4585	-0-	4585 B	4585	4581	3	2	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		43216	-0-	43216 B	47801	34284	3	8932	9	N	8120	8120	0			-0-
*09	89864	X	42063	-0-	-47801 B	-0-	34665	3	7398	9	N	6725	6725	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

05	24614	X	80	-0-	-24534 B	-0-	4	3	76	9	N	69	10	0	166	1	300
06	23820	X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736	3	2878	9	N	2616	2616	0			300
07	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	189	3	252	9	N	229	229	0			300
08	14973	X	7013	-0-	-7960 B	-0-	5139	3	1874	9	N	1704	1522	0	436	1	46
09	10620	X	7592	-0-	-3028 B	-0-	5324	3	2268	9	N	2062	28	0	286	1	1794
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974 B	-0-					N	NO RPT					1794

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

05	12958	X	7680	-0-	-5278 B	-0-	7320	3	68	4	N	265	2	0	178	1	174
							292	9									
06	12210	X	8782	-0-	-3428 B	-0-	8262	3	139	4	N	346	4	0	352	1	164
							381	9									
07	12617	X	9986	-0-	-2631 B	-0-	9337	3	228	4	N	383	3	0	363	1	181
							421	9									
08	10926	X	10926	-0-	-0- B	-0-	10277	3	210	4	N	399	1	0	372	1	207
							439	9									
09	9030	X	8157	-0-	-873 B	-0-	7645	3	179	4	N	303	12	0	375	1	123
							333	9									
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982 B	-0-					N	NO RPT					123

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

05	80042	X	43510	-0-	-36532 B	-0-	43103	3	230	4	N	161	37	0	153	1	27
							177	9									
06	0	W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83	1	78
07	0	W	36538	-0-	36538 B	74443	36291	3	63	4	N	167	33	0	161	1	51
							184	9									
08	109511	X	35068	-0-	-74443 B	-0-	34000	3	917	4	N	137	7	0	96	1	85
							151	9									
*09	38894	X	30469	-0-	-8425 B	-0-	30145	3	186	4	N	125	5	0	127	1	78
							138	9									
*10	39928	X	NO RPT	-0-	-39928 B	-0-					N	NO RPT					78

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

*03	142569	X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	20	1	171
							198	9									
04	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	23	1	20
05	68293	X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	117	1	28
06	0	W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83	1	79
07	0	W	29419	-0-	29419 B	54133	29257	3	162	9	N	147	20	0	157	1	49
08	81060	X	26927	-0-	-54133 B	-0-	26704	3	88	4	N	123	5	0	90	1	77
							135	9									
09	36960	X	23934	-0-	-13026 B	-0-	23803	3	131	9	N	119	3	0	118	1	75
10	33201	X	NO RPT	-0-	-33201 B	-0-					N	NO RPT					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76539	X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	153	1	28
							210	9									
06	74070	X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83	1	79
							226	9									
07	35851	X	35851	-0-	-0- B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	158	1	50
							185	9									
08	46996	X	33523	-0-	-13473 B	-0-	29895	3	3483	4	N	132	9	0	93	1	80
							145	9									
09	44550	X	30358	-0-	-14192 B	-0-	25491	3	4728	4	N	126	5	0	123	1	78
							139	9									
10	41478	X	NO RPT	-0-	-41478 B	-0-					N	NO RPT					78

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

05	88863	X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-					-0-
06	45480	X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-					-0-
07	22681	X	22681	-0-	-0- B	-0-	22681	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	22759	-0-	-12178 B	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	20081	-0-	-7429 B	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
10	26412	X	NO RPT	-0-	-26412 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	193738	X	193738	-0-	-0- B	-0-	193217	3	1	4	N	473	473	0			-0-
							520	9									
*09	133200	X	133200	-0-	-0- B	-0-	132842	3	358	9	N	325	325	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

05	9367	X	9367	-0-	-0- B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0- B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
*09	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

05	26939	X	22729	-0-	-4210 B	-0-	10	1	18635	3	N	1967	21	0	1934	1	327
							1920	4	2164	9							
06	26070	X	19606	-0-	-6464 B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
							1884	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0- B	-0-	10	1	14964	3	N	1599	14	0	1600	1	243
							1655	4	1759	9							
08	22134	X	17967	-0-	-4167 B	-0-	18	1	14614	3	N	1562	10	0	1571	1	224
							1617	4	1718	9							
*09	18781	X	16185	-0-	-2596 B	-0-	23	1	13269	3	N	1426	10	0	1267	1	373
							1324	4	1569	9							
*10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313 B	-0-					N	NO RPT					373

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15918	-0-	-1287 B	-0-	13247	3	1227	4	N	1313	4	0	1411	1	269
							1444	9									
06	16732	X	16732	-0-	-0- B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
							1305	4	1456	9							
07	20345	X	20345	-0-	-0- B	-0-	676	1	16861	3	N	1334	4	0	1436	1	250
							1341	4	1467	9							
08	17768	X	17768	-0-	-0- B	-0-	434	1	15181	3	N	1004	1	0	893	1	360
							1049	4	1104	9							
09	15480	X	13229	-0-	-2251 B	-0-	267	1	11200	3	N	852	2	0	914	1	296
							825	4	937	9							
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996 B	-0-					N	NO RPT					296

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186310	X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568	3	296	9	N	269	20	0	558	1	55
06	59340	X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20	0	111	1	79
07	31206	X	31206	-0-	-0- B	-0-	30263	3	783	4	N	145	18	0	157	1	49
							160	9									
08	49228	X	30304	-0-	-18924 B	-0-	28237	3	1922	4	N	132	4	0	93	1	84
							145	9									
09	39420	X	26091	-0-	-13329 B	-0-	24109	3	1852	4	N	118	2	0	125	1	75
							130	9									
10	34875	X	NO RPT	-0-	-34875 B	-0-					N	NO RPT					75

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
05	50840	X	33846	-0-	-16994 B	-0-	31570	3	2276	9	N	2069	2069	0			47
06	41580	X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ G-10		32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0			9
08	DLQ G-10		30324	-0-	30324 B	62444	28241	3	2083	9	N	1894	1894	0			9
*09	90667	X	28223	-0-	-62444 B	-0-	26262	3	1961	9	N	1783	1783	0			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					9

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135160	X	61832	-0-	-73328 B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
							80	9									
06	130800	X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
							89	9									
07	75268	X	55510	-0-	-19758 B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
							62	9									
08	75268	X	51572	-0-	-23696 B	-0-	48759	3	2789	4	N	22	10	0	12	1	4
							24	9									
*09	64691	X	46026	-0-	-18665 B	-0-	44405	3	1602	4	N	17	8	0	7	1	6
							19	9									
10	61845	X	NO RPT	-0-	-61845 B	-0-					N	NO RPT					6

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71083	X	49901	-0-	-21182 B	-0-	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
							586	9									
06	68790	X	45287	-0-	-23503 B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
							594	9									
07	43510	X	43510	-0-	-0- B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
							539	9									
08	40196	X	40196	-0-	-0- B	-0-	39717	3	479	9	N	435	7	0	451	1	157
*09	36846	X	36846	-0-	-0- B	-0-	36375	3	471	9	N	428	3	0	275	1	307
10	36487	X	NO RPT	-0-	-36487 B	-0-					N	NO RPT					307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	728986	X	-0-	-0-	-728986 B	-0-					Y	6					187
02	62324	X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961	0	947	1	285
							2259	9									
03	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
							1525	9									
04	0	W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
							294	9									
05	0	W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
							174	9									
06	0	W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
							183	9									
*07	183741	X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
							191	9									
08	51987	X	37831	-0-	-14156 B	-0-	34824	3	2852	4	Y	141	9	0	97	1	87
							155	9									
*09	46859	X	34285	-0-	-12574 B	-0-	31389	3	2757	4	Y	126	6	0	129	1	78
							139	9									
10	47957	X	NO RPT	-0-	-47957 B	-0-					Y	NO RPT					78

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

05	92765	X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225
06	81725	X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
07	78925	X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315
08	73305	X	73305	-0-	-0- B	-0-	72473	3	832	9	N	756	8	0	788	1	275
*09	66723	X	66723	-0-	-0- B	-0-	65913	3	810	9	N	736	11	0	476	1	524
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					524

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

05	62868	X	62868	-0-	-0- B	-0-	62103	3	746	4	N	17	13	0			38
							19	9									
06	45788	X	45788	-0-	-0- B	-0-	45105	3	670	4	N	12	10	0			40
							13	9									
07	39666	X	39666	-0-	-0- B	-0-	39565	3	94	4	N	6	5	0			41
							7	9									
08	37248	X	37248	-0-	-0- B	-0-	35702	3	1543	4	N	3	1	0			43
							3	9									
*09	34149	X	34149	-0-	-0- B	-0-	32203	3	1943	4	N	3					46
							3	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					46

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

05	55902	X	55902	-0-	-0- B	-0-	54065	3	1807	4	N	27	15	0			35
							30	9									
06	45544	X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0			38
							19	9									
07	44795	X	39513	-0-	-5282 B	-0-	39263	3	240	4	N	9	7	0			40
							10	9									
08	46283	X	36004	-0-	-10279 B	-0-	34644	3	1358	4	N	2	1	0			41
							2	9									
*09	40730	X	32763	-0-	-7967 B	-0-	31043	3	1716	4	N	4					45
							4	9									
*10	41943	X	NO RPT	-0-	-41943 B	-0-					N	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36210 X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627	3	645	4	N	853	125	0	644	1	162
						938	9									
06	30141 X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	N	611	81	0	596	1	96
						672	9									
07	25430 X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547	3	314	4	N	517	66	0	448	1	99
						569	9									
08	31581 X	24377	-0-	-7204 B	-0-	23523	3	313	4	N	492	54	0	455	1	82
						541	9									
09	32670 X	24363	-0-	-8307 B	-0-	23465	3	301	4	N	543	39	0	453	1	133
						597	9									
10	33759 X	NO RPT	-0-	-33759 B	-0-					N	NO RPT					133

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

05	68851 X	50517	-0-	-18334 B	-0-	47562	3	2893	4	N	56	27	0	37	1	7
						62	9									
06	66630 X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	7	1	-0-
						33	9									
07	45339 X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	3	1	2
						25	9									
08	42681 X	42681	-0-	-0- B	-0-	39753	3	2924	4	N	4	4	0	2	1	-0-
						4	9									
*09	39124 X	39124	-0-	-0- B	-0-	36608	3	2512	4	N	4	4	0			-0-
						4	9									
10	36456 X	NO RPT	-0-	-36456 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

05	85901 X	52096	-0-	-33805 B	-0-	52095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	83130 X	47091	-0-	-36039 B	-0-	47091	3			N	-0-					-0-
07	57536 X	46500	-0-	-11036 B	-0-	46500	3			N	-0-					-0-
08	57536 X	44079	-0-	-13457 B	-0-	44079	3			N	-0-					-0-
*09	44660 X	40789	-0-	-3871 B	-0-	40789	3			N	-0-					-0-
*10	45756 X	NO RPT	-0-	-45756 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

05	25306 X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
06	0 W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-
07	0 W	3245	-0-	3245 B	11916	3245	3			N	-0-					-0-
08	41290 X	29374	-0-	-11916 B	-0-	29374	3			N	-0-					-0-
*09	34908 X	34908	-0-	-0- B	-0-	34908	3			N	-0-					-0-
*10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

05	50905 X	50905	-0-	-0- B	-0-	50905	3			N	-0-					-0-
06	38177 X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
07	38285 X	36332	-0-	-1953 B	-0-	36332	3			N	-0-					-0-
08	40368 X	33364	-0-	-7004 B	-0-	33364	3			N	-0-					-0-
*09	38164 X	30337	-0-	-7827 B	-0-	30337	3			N	-0-					-0-
*10	39308 X	NO RPT	-0-	-39308 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

05	44330 X	37461	-0-	-6869 B	-0-	37437	3	24	9	N	22	11	0			55
06	42900 X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58
07	36862 X	36862	-0-	-0- B	-0-	36851	3	11	9	N	10	7	0			61
08	41044 X	34073	-0-	-6971 B	-0-	34070	3	3	9	N	3	1	0			63
*09	38898 X	30809	-0-	-8089 B	-0-	30808	3	1	9	N	1					64
*10	40052 X	NO RPT	-0-	-40052 B	-0-					N	NO RPT					64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91109 X	47285	-0-	-43824 B	-0-	47283	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	88170 X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42756 X	42756	-0-	-0- B	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
08	66061 X	40405	-0-	-25656 B	-0-	40405	3			N	-0-					-0-
*09	46497 X	37841	-0-	-8656 B	-0-	37841	3			N	-0-					-0-
*10	46562 X	NO RPT	-0-	-46562 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53630 X	29349	-0-	-24281 B	-0-	24880	3	4469	9	N	4063	3870	0	155	1	63
06	51900 X	18166	-0-	-33734 B	-0-	15544	3	2622	9	N	2384	2384	0			63
07	36518 X	12489	-0-	-24029 B	-0-	10762	3	1727	9	N	1570	1406	0			227
08	34162 X	10081	-0-	-24081 B	-0-	8673	3	1408	9	N	1280	1270	0	182	1	55
*09	11850 X	7561	-0-	-4289 B	-0-	6502	3	1059	9	N	963	963	0			55
*10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408 B	-0-					N	NO RPT					55

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156891 X	13432	-0-	-143459 B	-0-	13403	3	29	9	N	26	25	0	98	1	56
06	151830 X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919	3	99	9	N	90	11	0			135
07	20615 X	9605	-0-	-11010 B	-0-	9202	3	390	4	N	12	5	0			142
						13	9									
08	20615 X	14562	-0-	-6053 B	-0-	14527	3	35	9	N	32	2	0	91	1	81
09	14730 X	13803	-0-	-927 B	-0-	13772	3	31	9	N	28					109
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454 B	-0-					N	NO RPT					109

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170128 X	17514	-0-	-152614 B	-0-	17468	3	46	9	N	42	41	0	91	1	52
06	164640 X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332	3	109	9	N	99	20	0			131
07	34193 X	15473	-0-	-18720 B	-0-	15438	3	35	9	N	32	12	0			151
08	34193 X	14514	-0-	-19679 B	-0-	14472	3	42	9	N	38	3	0	97	1	89
*09	13048 X	13048	-0-	-0- B	-0-	13034	3	14	9	N	13	1	0			101
*10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					101

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123504 X	109574	-0-	-13930 B	-0-	153	1	104786	3	N	4172	459	0	4036	1	533
						46	4	4589	9							
06	119520 X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147	1	81987	3	N	3068	424	0	2649	1	528
						3375	9									
07	118374 X	69755	-0-	-48619 B	-0-	147	1	67152	3	N	2233	296	0	2074	1	391
						2456	9									
08	118203 X	34975	-0-	-83228 B	-0-	56	1	33246	3	N	1366	150	0	1328	1	279
						170	4	1503	9							
*09	72659 X	43446	-0-	-29213 B	-0-	79	1	41595	3	N	1611	215	0	1306	1	369
						1772	9									
*10	64098 X	NO RPT	-0-	-64098 B	-0-					N	NO RPT					369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135718	X	124382	-0-	-11336 B	-0-	168	1	119187	3	N	4570	194	0	4754	1	391
							5027	9									
06	131340	X	98202	-0-	-33138 B	-0-	189	1	94215	3	N	3453	784	0	2636	1	424
							3798	9									
07	107248	X	79177	-0-	-28071 B	-0-	175	1	76226	3	N	2524	550	0	2089	1	309
							2776	9									
08	106299	X	6732	-0-	-99567 B	-0-	14	1	6486	3	N	211	48	0	191	1	281
							232	9									
*09	82483	X	-0-	-0-	-82483 B	-0-					N	1					282
*10	73602	X	NO RPT	-0-	-73602 B	-0-					N	NO RPT					282

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126015	X	44512	-0-	-81503 B	-0-	36378	3	3849	4	N	3895	56	0	3912	1	343
							4285	9									
06	121950	X	40200	-0-	-81750 B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46	0	3302	1	325
							3663	9									
07	70755	X	33534	-0-	-37221 B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88	0	2711	1	356
							3113	9									
08	68913	X	28988	-0-	-39925 B	-0-	24133	3	2173	4	N	2438	59	0	2354	1	381
							2682	9									
*09	24293	X	24293	-0-	-0- B	-0-	19986	3	1993	4	N	2104	52	0	2173	1	260
							2314	9									
*10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392 B	-0-					N	NO RPT					260

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-					212
06	23377	X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806	0			204
07	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695	0			535
08	16171	X	16171	-0-	-0- B	-0-	14526	3	1645	9	N	1495	560	0	757	1	713
*09	14006	X	14006	-0-	-0- B	-0-	12805	3	1201	9	N	1092	1077	1			728
*10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-					N	NO RPT					728

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240157	X	34139	-0-	-206018 B	-0-	32936	3	465	4	N	671	97	0	537	1	127
							738	9									
06	232410	X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	N	423	33	0	446	1	71
							465	9									
07	32829	X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	N	453	27	0	403	1	94
							498	9									
08	30711	X	25641	-0-	-5070 B	-0-	25000	3	380	4	N	237	21	0	270	1	40
							261	9									
*09	28000	X	23135	-0-	-4865 B	-0-	22451	3	301	4	N	348	11	0	288	1	89
							383	9									
*10	28799	X	NO RPT	-0-	-28799 B	-0-					N	NO RPT					89

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63178	X	14717	-0-	-48461 B	-0-	12822	3	1895	9	Y	1723	1717	0	122	1	78
06	61140	X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689	0	34	1	45
07	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888	0			45
08	14752	X	14752	-0-	-0- B	-0-	12573	3	2179	9	Y	1981	1778	0			248
*09	11181	X	11181	-0-	-0- B	-0-	9557	3	1624	9	Y	1476	1311	0	216	1	197
*10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672 B	-0-					Y	NO RPT					197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239878	X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804	3	768	4	N	135	94	0	55	1	9
							149	9									
06	232140	X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356	3	246	4	N	241	26	0	185	1	39
							265	9									
07	29895	X	29895	-0-	-0- B	-0-	29315	3	334	4	N	224	20	0	198	1	45
							246	9									
08	0	W	32525	-0-	32525 B	32525	31800	3	328	4	N	361	16	0	326	1	64
							397	9									
09	0	W	26792	-0-	26792 B	59317	26377	3	281	4	N	122	18	0	141	1	27
							134	9									
*10	33821	X	NO RPT	-0-	-33821 B	25496					N	NO RPT					27

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

05	79267	X	36496	-0-	-42771 B	-0-	31793	3	4703	9	N	4275	4275	0			38
06	76710	X	32228	-0-	-44482 B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0			38
07	79267	X	29523	-0-	-49744 B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0			38
08	53302	X	27342	-0-	-25960 B	-0-	23860	3	3482	9	N	3165	3165	0			38
*09	29295	X	24227	-0-	-5068 B	-0-	21304	3	2923	9	N	2657	2632	0			63
*10	28582	X	NO RPT	-0-	-28582 B	-0-					N	NO RPT					63

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

05	165447	X	68223	-0-	-97224 B	-0-	64487	3	3736	9	N	3396	351	0	3298	1	402
06	160110	X	61758	-0-	-98352 B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620	1	453
07	165447	X	58245	-0-	-107202 B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630	1	419
08	80388	X	53341	-0-	-27047 B	-0-	50235	3	3106	9	N	2824	381	0	2593	1	269
*09	60843	X	47645	-0-	-13198 B	-0-	45003	3	2642	9	N	2402	169	0	2223	1	279
*10	59334	X	NO RPT	-0-	-59334 B	-0-					N	NO RPT					279

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

05	313494	X	10393	-0-	-303101 B	-0-	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178	1	329
06	65880	X	35	-0-	-65845 B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141	1	188
07	68076	X	-0-	-0-	-68076 B	-0-					Y	-0-					188
08	68076	X	8547	-0-	-59529 B	-0-	7226	3	1321	9	Y	1201	1201	0			188
09	T. A.		3010	-0-	3010 B	3010	2595	3	415	9	Y	377	377	0	163	1	25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	3010					Y	NO RPT					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	59780	-0-	59780 B	330430	53740	3	3174	4	N	2605	176	0	2629	1	191
						2866	9									
12	SHUT IN	23178	-0-	23178 B	353608	22277	3	138	4	N	694	60	0	357	1	468
						763	9									
01	SHUT IN	103404	-0-	103404 B	457012	99390	3	320	4	N	3358	262	0	2943	1	621
						3694	9									
02	SHUT IN	58731	-0-	58731 B	515743	57435	3	216	4	N	982	168	0	1252	1	183
						1080	9									
03	SHUT IN	33468	-0-	33468 B	549211	32485	3	70	4	N	830	79	0	523	1	411
						913	9									
04	SHUT IN	122652	-0-	122652 B	671863	119657	3	212	4	N	2530	223	0	2349	1	369
						2783	9									
05	SHUT IN	105120	-0-	105120 B	776983	124	1	102191	3	N	2550	144	0	2592	1	183
						2805	9									
06	SHUT IN	91432	-0-	91432 B	868415	112	1	89025	3	N	2086	189	0	1511	1	569
						2295	9									
07	14B2 EXT	81589	-0-	81589 B	950004	112	1	79516	3	N	1783	182	0	1888	1	282
						1961	9									
08	14B2 EXT	70993	-0-	70993 B	1020997	100	1	69233	3	N	1509	129	0	1334	1	328
						1660	9									
09	0 W	62401	-0-	62401 B	1083398	87	1	60851	3	N	1330	117	0	1311	1	230
						1463	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1083398					N	NO RPT					230

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

05	324323 X	9461	-0-	-314862 B	-0-	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68	1	41
06	70320 X	11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17	1	65
07	72664 X	12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0			65
08	72664 X	11445	-0-	-61219 B	-0-	9853	3	1592	9	Y	1447	1295	0			217
*09	8944 X	8944	-0-	-0- B	-0-	7712	3	1232	9	Y	1120	1106	0	188	1	43
*10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					Y	NO RPT					43

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

05	171771 X	51347	-0-	-120424 B	-0-	51195	3	152	9	N	138	57	0	179	1	77
06	166230 X	41900	-0-	-124330 B	-0-	41772	3	128	9	N	116	62	0			131
07	171771 X	38041	-0-	-133730 B	-0-	37987	3	54	9	N	49					180
08	171771 X	34094	-0-	-137677 B	-0-	33995	3	99	9	N	90	37	0	192	1	41
09	45619 X	30107	-0-	-15512 B	-0-	30009	3	98	9	N	89	34	0			96
10	42842 X	NO RPT	-0-	-42842 B	-0-					N	NO RPT					96

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

05	1374199 X	60283	-0-	-1313916 B	-0-	59231	3	956	4	N	87	23	0			153
						96	9									
06	207060 X	52998	-0-	-154062 B	-0-	52506	3	428	4	N	58	24	0			187
						64	9									
07	213962 X	51521	-0-	-162441 B	-0-	50894	3	579	4	N	44	13	0	179	1	39
						48	9									
08	213962 X	48561	-0-	-165401 B	-0-	47963	3	592	4	N	5	3	0			41
						6	9									
*09	57971 X	44565	-0-	-13406 B	-0-	43944	3	619	4	N	2	2	0			41
						2	9									
*10	54591 X	NO RPT	-0-	-54591 B	-0-					N	NO RPT					41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514123 X	28818	-0-	-485305 B	-0-	24877	3	3941	9	N	3583	3535	0	67	1	10
06	71040 X	25301	-0-	-45739 B	-0-	22382	3	2919	9	N	2654	2654	0			10
07	73408 X	23179	-0-	-50229 B	-0-	20405	3	2774	9	N	2522	2522	0			10
08	73408 X	21673	-0-	-51735 B	-0-	18933	3	2740	9	N	2491	2490	0			11
*09	0 W	18974	-0-	18974 B	18974	16650	3	2324	9	N	2113	2084	0			40
*10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467 B	-0-					N	NO RPT					40

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

05	503634 X	57850	-0-	-445784 B	-0-	401	1	55490	3	N	1712	105	0	1854	1	265
						76	4	1883	9							
06	107790 X	47048	-0-	-60742 B	-0-	192	1	45324	3	N	1341	207	0	1123	1	276
						57	4	1475	9							
07	111383 X	40501	-0-	-70882 B	-0-	39224	3	65	4	N	1102	153	0	916	1	309
						1212	9									
08	111383 X	34997	-0-	-76386 B	-0-	33946	3	1051	9	N	955	114	0	937	1	213
09	47499 X	30433	-0-	-17066 B	-0-	17	1	29448	3	N	880	102	0	756	1	235
						968	9									
10	46934 X	NO RPT	-0-	-46934 B	-0-					N	NO RPT					235

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

05	515736 X	20612	-0-	-495124 B	-0-	19843	3	320	4	N	408	58	0	378	1	105
						449	9									
06	151710 X	17815	-0-	-133895 B	-0-	17155	3	274	4	N	351	67	0	193	1	196
						386	9									
07	156767 X	19532	-0-	-137235 B	-0-	18850	3	355	4	N	297	48	0	190	1	255
						327	9									
08	156767 X	17975	-0-	-138792 B	-0-	17359	3	465	4	N	137	11	0	177	1	204
						151	9									
*09	41568 X	16829	-0-	-24739 B	-0-	16193	3	489	4	N	134	7	0	188	1	143
						147	9									
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615 B	-0-					N	NO RPT					143

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

05	188883 X	99846	-0-	-89037 B	-0-	130	1	97307	3	N	2081	136	0	2226	1	279
						120	4	2289	9							
06	182790 X	84774	-0-	-98016 B	-0-	102	1	82467	3	N	1885	325	0	1494	1	345
						131	4	2074	9							
07	188883 X	75299	-0-	-113584 B	-0-	110	1	73311	3	N	1643	311	0	1316	1	361
						71	4	1807	9							
08	188883 X	66805	-0-	-122078 B	-0-	101	1	65158	3	N	1405	230	0	1328	1	208
						1546	9									
*09	92832 X	58602	-0-	-34230 B	-0-	100	1	57110	3	N	1265	210	0	946	1	317
						1392	9									
*10	77766 X	NO RPT	-0-	-77766 B	-0-					N	NO RPT					317

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

05	SHUT IN	37057	-0-	37057 B	406416	484	1	35535	3	N	944	125	0	1084	1	222
						1038	9									
06	440935 X	34519	-0-	-406416 B	-0-	496	1	33081	3	N	827	40	0	744	1	265
						32	4	910	9							
07	109647 X	29123	-0-	-80524 B	-0-	521	1	27875	3	N	661	26	0	750	1	150
						727	9									
08	109647 X	24472	-0-	-85175 B	-0-	367	1	23507	3	N	544	15	0	531	1	148
						598	9									
09	36568 X	20105	-0-	-16463 B	-0-	67	1	19561	3	N	434	13	0	383	1	186
						477	9									
10	35309 X	NO RPT	-0-	-35309 B	-0-					N	NO RPT					186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76570 X	10691	-0-	-65879 B	-0-	8284	3	2407	9	N	2188	2179	0			23
06	24780 X	8781	-0-	-15999 B	-0-	7345	3	1436	9	N	1305	1305	0			23
07	21142 X	10773	-0-	-10369 B	-0-	8842	3	15	4	N	1742	1742	0			23
						1916	9									
08	18600 X	10779	-0-	-7821 B	-0-	8556	3	2223	9	N	2021	2021	0			23
09	12300 X	10096	-0-	-2204 B	-0-	7559	3	483	4	N	1867	633	0	992	1	265
						2054	9									
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788 B	-0-					N	NO RPT					265

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

05	SHUT IN	26554	-0-	26554 B	452950	24031	3	1185	4	N	1216	1060	1			291
						1338	9									
06	480351 X	27401	-0-	-452950 B	-0-	21127	3	5097	4	N	1070	1218	1			143
						1177	9									
07	145886 X	26881	-0-	-119005 B	-0-	20195	3	5558	4	N	1025	14	0	914	1	240
						1128	9									
08	145886 X	23634	-0-	-122252 B	-0-	18783	3	3813	4	N	944	9	0	901	1	274
						1038	9									
*09	32198 X	19639	-0-	-12559 B	-0-	17294	3	1358	4	N	897	9	0	901	1	261
						987	9									
*10	24648 X	NO RPT	-0-	-24648 B	-0-					N	NO RPT					261

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

05	261788 X	41924	-0-	-219864 B	-0-	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29
06	85410 X	36239	-0-	-49171 B	-0-	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
07	88257 X	33043	-0-	-55214 B	-0-	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31
08	88257 X	26733	-0-	-61524 B	-0-	24260	3	2473	9	N	2248	2248	0			31
*09	85410 X	22196	-0-	-63214 B	-0-	20093	3	2103	9	N	1912	1912	0			31
10	88257 X	NO RPT	-0-	-88257 B	-0-					N	NO RPT					31

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

05	SHUT IN	35912	-0-	35912 B	600238	31891	3	4021	9	N	3655	3643	0	178	1	36
06	627889 X	27651	-0-	-600238 B	-0-	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
07	98518 X	25077	-0-	-73441 B	-0-	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36
08	98518 X	22322	-0-	-76196 B	-0-	20047	3	2275	9	N	2068	2068	0			36
*09	26697 X	19054	-0-	-7643 B	-0-	16806	3	2248	9	N	2044	2044	0			36
*10	25141 X	NO RPT	-0-	-25141 B	-0-					N	NO RPT					36

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	368	320	3	48	9	N	44	1	0	34	1	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	368					N	-0-	8	1			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	368					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	121968	-0-	121968 B	898849	118918	3	1111	4	N	1763	429	0	1304	1	287
						1939	9									
06	998209 X	99360	-0-	-898849 B	-0-	97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
07	176979 X	94889	-0-	-82090 B	-0-	93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189
08	176979 X	84688	-0-	-92291 B	-0-	83539	3	136	4	N	921	334	0	571	1	205
						1013	9									
*09	106165 X	74952	-0-	-31213 B	-0-	73023	3	1008	4	N	837	303	0	550	1	189
						921	9									
*10	107384 X	NO RPT	-0-	-107384 B	-0-					N	NO RPT					189

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

05	SHUT IN	68207	-0-	68207 B	152743	57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	211	1	50
06	SHUT IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0			51
*07	186983 X	33936	-0-	-153047 B	-0-	27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50
*08	65415 X	65415	-0-	-0- B	-0-	54902	3	10513	9	N	9557	7735	0	1488	1	384
*09	90780 X	47982	-0-	-42798 B	-0-	41864	3	6118	9	N	5562	5559	0	362	1	25
*10	93806 X	NO RPT	-0-	-93806 B	-0-					N	NO RPT					25

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

05	SHUT IN	30219	-0-	30219 B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	87	1	9
06	14B2 EXT	26085	-0-	26085 B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
*07	440806 X	23766	-0-	-417040 B	-0-	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9
*08	76291 X	21926	-0-	-54365 B	-0-	19016	3	2910	9	N	2645	2645	0			9
*09	23250 X	19172	-0-	-4078 B	-0-	16768	3	2404	9	N	2185	2179	0			15
*10	24025 X	NO RPT	-0-	-24025 B	-0-					N	NO RPT					15

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

05	SHUT IN	39566	-0-	39566 B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	373	1	7
06	SHUT IN	38167	-0-	38167 B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN	11554	-0-	11554 B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366
						2567	9									
08	SHUT IN	15314	-0-	15314 B	359037	12328	3	532	4	N	2231	52	0	2329	1	216
						2454	9									
09	0 W	9128	-0-	9128 B	368165	6981	3	693	4	N	1322	21	0	1370	1	147
						1454	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	368165					N	NO RPT					147

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

05	SHUT IN	28200	-0-	28200 B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	155	1	-0-
06	SHUT IN	29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
*07	578709 X	26070	-0-	-552639 B	-0-	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-
*08	75361 X	24309	-0-	-51052 B	-0-	20596	3	360	4	N	3048	2654	0	364	1	30
						3353	9									
*09	25440 X	20302	-0-	-5138 B	-0-	17502	3	2800	9	N	2545	2545	0			30
*10	26288 X	NO RPT	-0-	-26288 B	-0-					N	NO RPT					30

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

05	SHUT IN	68122	-0-	68122 B	383307	58686	3	9436	9	N	8578	8575	0	26	1	-0-
06	SHUT IN	49642	-0-	49642 B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
*07	470433 X	37484	-0-	-432949 B	-0-	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4
*08	85715 X	30353	-0-	-55362 B	-0-	26871	3	3482	9	N	3165	3165	0			4
*09	24270 X	21757	-0-	-2513 B	-0-	19280	3	2477	9	N	2252	2252	0			4
*10	25079 X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-					N	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95903	-0-	95903 B	293564	89844	3	6059	9	N	5508	5481	0	99	1	5
06	SHUT IN	76103	-0-	76103 B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
07	SHUT IN	68505	-0-	68505 B	438172	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5
08	SHUT IN	55712	-0-	55712 B	493884	52551	3	3161	9	N	2874	2874	0			5
09	0 W	46389	-0-	46389 B	540273	43646	3	2743	9	N	2494	2494	0			5
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	540273					N	NO RPT					5

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

05	SHUT IN	28734	-0-	28734 B	561104	27376	3	620	4	N	671	42	0	711	1	142
						738	9									
06	SHUT IN	22383	-0-	22383 B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	518	1	131
						594	9									
07	SHUT IN	20981	-0-	20981 B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	566	1	41
						553	9									
*08	622503 X	18035	-0-	-604468 B	-0-	17171	3	418	4	N	405	18	0	179	1	249
						446	9									
*09	30630 X	13857	-0-	-16773 B	-0-	13199	3	302	4	N	324	14	0	490	1	69
						356	9									
*10	31651 X	NO RPT	-0-	-31651 B	-0-					N	NO RPT					69

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

05	176638 X	24344	-0-	-152294 B	-0-	23071	3	1273	4	N	-0-					-0-
06	170940 X	21316	-0-	-149624 B	-0-	21316	3			N	-0-					-0-
07	16439 X	16439	-0-	-0- B	-0-	16439	3			N	-0-					-0-
08	48484 X	18962	-0-	-29522 B	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
09	46920 X	15200	-0-	-31720 B	-0-	14674	3	526	4	N	-0-					-0-
10	24335 X	NO RPT	-0-	-24335 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	14838	-0-	14838 B	14838	12511	3	2327	9	N	2115	2092	0			32
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	14838					N	NO RPT					32

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	60474	-0-	60474 B	60474	51040	3	9434	9	N	8576	8220	0	358	1	379
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	60474					N	NO RPT					379

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	28057	-0-	28057 B	28057	23781	3	4276	9	N	3887	3887	0			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	28057					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		82397	-0-	82397 B	615426	79486	3	2139	4	N	702	48	0	949	1	249
							772	9									
06	SHUT IN		69620	-0-	69620 B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
							804	9									
07	SHUT IN		65650	-0-	65650 B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
							601	9									
08	SHUT IN		61003	-0-	61003 B	811699	58463	3	2043	4	N	452	10	0	377	1	171
							497	9									
09		0 W	52360	-0-	52360 B	864059	49962	3	2070	4	N	298	6	0	184	1	279
							328	9									
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	864059					N	NO RPT					279

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF. N/A

05	SHUT IN		69056	-0-	69056 B	328522	56196	3	12860	9	N	11691	11691	0			5
06	SHUT IN		53871	-0-	53871 B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT IN		41910	-0-	41910 B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
08	SHUT IN		36742	-0-	36742 B	461045	30702	3	6040	9	N	5491	5491	0			5
09		0 W	29514	-0-	29514 B	490559	24477	3	5037	9	N	4579	4519	0			65
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	490559					N	NO RPT					65

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

05	SHUT IN		33918	-0-	33918 B	258240	30703	3	3215	9	N	2923	2923	0			48
06	SHUT IN		28422	-0-	28422 B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT IN		26091	-0-	26091 B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
08	SHUT IN		21845	-0-	21845 B	334598	19754	3	2091	9	N	1901	1901	0			31
09		0 W	18333	-0-	18333 B	352931	16519	3	1814	9	N	1649	1649	0			31
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	352931					N	NO RPT					31

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12018 PERF. N/A

05	SHUT IN		68322	-0-	68322 B	305562	59685	3	8637	9	N	7852	7850	0	40	1	-0-
06	SHUT IN		49729	-0-	49729 B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT IN		37676	-0-	37676 B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
							3946	9									
08	SHUT IN		31009	-0-	31009 B	423976	27727	3	3282	9	N	2984	2897	0			102
09		0 W	22203	-0-	22203 B	446179	19633	3	2570	9	N	2336	2336	0			102
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	446179					N	NO RPT					102

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A

05	SHUT IN		88057	-0-	88057 B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0	125	1	10
06	SHUT IN		68709	-0-	68709 B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT IN		60241	-0-	60241 B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10
08	SHUT IN		47491	-0-	47491 B	458161	44985	3	2506	9	N	2278	2278	0			10
09		0 W	39308	-0-	39308 B	497469	37168	3	2140	9	N	1945	1945	0			10
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	497469					N	NO RPT					10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A

05	SHUT IN		68631	-0-	68631 B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0			7
06	SHUT IN		49532	-0-	49532 B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0			7
07	SHUT IN		37008	-0-	37008 B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0			7
08	SHUT IN		30696	-0-	30696 B	412163	26826	3	3870	9	N	3518	3518	0			7
09		0 W	23718	-0-	23718 B	435881	20345	3	3373	9	N	3066	3066	0			7
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	435881					N	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108732	-0-	108732 B	110650	108279	3	453	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	123079	-0-	123079 B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	SHUT IN	116507	-0-	116507 B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	SHUT IN	128583	-0-	128583 B	478819	128583	3			N	-0-					-0-
09	0 W	94803	-0-	94803 B	573622	94803	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	573622					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A

05	SHUT IN	199510	-0-	199510 B	504078	194328	3	3011	4	N	1974	1757	1			349
						2171	9									
06	SHUT IN	136199	-0-	136199 B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0	1733	1	196
						2155	9									
07	SHUT IN	121983	-0-	121983 B	762260	119363	3	1199	4	N	1292	327	0	1026	1	135
						1421	9									
08	SHUT IN	116651	-0-	116651 B	878911	115344	3	855	4	N	411	272	0	261	1	13
						452	9									
09	0 W	87605	-0-	87605 B	966516	86612	3	678	4	N	286	206	0	76	1	17
						315	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	966516					N	NO RPT					17

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	SHUT IN	186707	-0-	186707 B	490905	181952	3	2338	4	N	2197	1963	1			389
						2417	9									
06	SHUT IN	132194	-0-	132194 B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0	1751	1	192
						2114	9									
07	SHUT IN	106282	-0-	106282 B	729381	103210	3	1199	4	N	1703	283	0	1413	1	199
						1873	9									
08	SHUT IN	89570	-0-	89570 B	818951	86728	3	829	4	N	1830	205	0	1673	1	151
						2013	9									
09	0 W	75562	-0-	75562 B	894513	73080	3	639	4	N	1675	173	0	1323	1	330
						1843	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	894513					N	NO RPT					330

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

05	SHUT IN	59301	-0-	59301 B	190622	48323	3	10978	9	N	9980	9975	0			5
06	SHUT IN	49948	-0-	49948 B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
07	SHUT IN	42208	-0-	42208 B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6
08	SHUT IN	33119	-0-	33119 B	315897	25988	3	7131	9	N	6483	5814	0	526	1	149
09	SHUT IN	25771	-0-	25771 B	341668	19743	3	6028	9	N	5480	5480	0			149
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	341668					N	NO RPT					149

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

05	143778 X	21118	-0-	-122660 B	-0-	20636	3	325	4	N	143	16	0	117	1	28
						157	9									
06	139140 X	22073	-0-	-117067 B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778 X	21403	-0-	-122375 B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
						162	9									
08	143778 X	20097	-0-	-123681 B	-0-	19394	3	570	4	N	121	5	0	88	1	76
						133	9									
*09	17399 X	17399	-0-	-0- B	-0-	17292	3	107	9	N	97	3	0	109	1	61
10	22816 X	NO RPT	-0-	-22816 B	-0-					N	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84848	-0-	84848 B	910787	80450	3	2520	4	N	1707	651	0	1442	1	146
							1878	9									
02	0	W	72435	-0-	72435 B	983222	68719	3	2268	4	N	1316	605	0	717	1	140
							1448	9									
03	0	W	95176	-0-	95176 B	1078398	90956	3	2496	4	N	1567	678	0	728	1	301
							1724	9									
*04	0	W	78709	-0-	78709 B	1157107	75096	3	2373	4	N	1127	477	0	729	1	222
							1240	9									
*05	0	W	77297	-0-	77297 B	1234404	74793	3	1752	4	N	684	110	0	566	1	230
							752	9									
*06	0	W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109	0	382	1	307
							625	9									
*07	0	W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185	0	551	1	163
							651	9									
*08	0	W	57750	-0-	57750 B	1422373	54786	3	2490	4	N	431	142	0	187	1	265
							474	9									
*09	0	W	52386	-0-	52386 B	1474759	49510	3	2490	4	N	351	134	0	364	1	118
							386	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1474759					N	NO RPT					118

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

05	85188	X	27654	-0-	-57534 B	-0-	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41
06	82440	X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188	X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66
08	85188	X	27131	-0-	-58057 B	-0-	23440	3	140	4	N	3228	2826	0	399	1	69
							3551	9									
*09	0	W	20453	-0-	20453 B	20453	17798	3	2655	9	N	2414	2414	0			69
*10	27652	X	NO RPT	-0-	-27652 B	-0-					N	NO RPT					69

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

05	425718	X	23741	-0-	-401977 B	-0-	20707	3	94	4	N	2673	2339	0	361	1	60
							2940	9									
06	59190	X	20474	-0-	-38716 B	-0-	17723	3	2751	9	N	2501	2501	0			60
07	61163	X	10773	-0-	-50390 B	-0-	9185	3	1588	9	N	1444	1411	0			93
08	61163	X	12972	-0-	-48191 B	-0-	10824	3	180	4	N	1789	1237	0	533	1	112
							1968	9									
09	59190	X	18035	-0-	-41155 B	-0-	15674	3	2361	9	N	2146	2146	0			112
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746 B	-0-					N	NO RPT					112

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

05	SHUT IN		41688	-0-	41688 B	41688	38023	3	864	4	N	2546	35	0	2398	1	113
							2801	9									
06	SHUT IN		95720	-0-	95720 B	137408	88114	3	1443	4	N	5603	74	0	5502	1	140
							6163	9									
07	SHUT IN		72541	-0-	72541 B	209949	68558	3	454	4	N	3208	121	0	3182	1	45
							3529	9									
08	SHUT IN		50926	-0-	50926 B	260875	124	1	48536	3	N	2043	61	0	1951	1	76
							19	4	2247	9							
09	0	W	39828	-0-	39828 B	300703	95	1	37838	3	N	1702	51	0	1592	1	135
							23	4	1872	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	300703					N	NO RPT					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 12286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		41436	-0-	41436 B	41436	36647	3	1331	4	N	3144	34	0	2969	1	141
							3458	9									
06	SHUT IN		96661	-0-	96661 B	138097	87207	3	3408	4	N	5496	73	0	5427	1	137
							6046	9									
07	SHUT IN		77684	-0-	77684 B	215781	70178	3	2996	4	N	4100	111	0	4068	1	58
							4510	9									
08	SHUT IN		52450	-0-	52450 B	268231	123	1	48094	3	N	2653	53	0	2559	1	99
							1315	4	2918	9							
09	0	W	40460	-0-	40460 B	308691	91	1	36653	3	N	1811	43	0	1723	1	144
							1724	4	1992	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	308691					N	NO RPT					144

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		55268	-0-	55268 B	361692	186	1	45851	3	N	4832	166	0	4889	1	207
							3916	4	5315	9							
04	SHUT IN		52122	-0-	52122 B	413814	263	1	44230	3	N	4056	140	0	3916	1	207
							3167	4	4462	9							
05	SHUT IN		53435	-0-	53435 B	467249	306	1	47219	3	N	3470	86	0	3184	1	407
							2093	4	3817	9							
06	SHUT IN		37982	-0-	37982 B	505231	261	1	32847	3	N	2681	136	0	2756	1	196
							1925	4	2949	9							
07	SHUT IN		30424	-0-	30424 B	535655	333	1	26055	3	N	2146	105	0	1992	1	245
							1675	4	2361	9							
08	SHUT IN		25228	-0-	25228 B	560883	299	1	21850	3	N	1570	75	0	1670	1	70
							1352	4	1727	9							
09	0	W	22192	-0-	22192 B	583075	274	1	18063	3	N	1775	62	0	1478	1	305
							1902	4	1953	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	583075					N	NO RPT					305

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9793	-0-	9793 B	408134	7459	3	2334	9	N	2122	2083	0			45
06	418091	X	9957	-0-	-408134 B	-0-	8084	3	1873	9	N	1703	1703	0			45
07	63488	X	9472	-0-	-54016 B	-0-	7558	3	1914	9	N	1740	1695	0			90
*08	63488	X	10885	-0-	-52603 B	-0-	8657	3	2228	9	N	2025	2025	0			90
09	61440	X	11863	-0-	-49577 B	-0-	9428	3	2435	9	N	2214	847	0	1119	1	293
10	63488	X	NO RPT	-0-	-63488 B	-0-					N	NO RPT					293

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		40004	-0-	40004 B	755539	40004	3			N	-0-					-0-
06	789932	X	34393	-0-	-755539 B	-0-	34393	3			N	-0-					-0-
07	187953	X	33780	-0-	-154173 B	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
08	187953	X	32163	-0-	-155790 B	-0-	32163	3			N	-0-					-0-
09	181890	X	28838	-0-	-153052 B	-0-	28838	3			N	-0-					-0-
10	187953	X	NO RPT	-0-	-187953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		40583	-0-	40583 B	323503	33774	3	6809	9	N	6190	6190	0			6
06	SHUT IN		34366	-0-	34366 B	357869	27879	3	6487	9	N	5897	5897	0			6
07	SHUT IN		26704	-0-	26704 B	384573	22110	3	4594	9	N	4176	4176	0			6
08	SHUT IN		24477	-0-	24477 B	409050	19902	3	4575	9	N	4159	4159	0			6
09	0	W	19570	-0-	19570 B	428620	15989	3	3581	9	N	3255	3253	0			8
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	428620					N	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75839	-0-	75839 B	127966	69580	3	3352	4	N	2643	4	0	2663	1	196
						2907	9									
06	SHUT IN	44846	-0-	44846 B	172812	42805	3	646	4	N	1268	1273	1			191
						1395	9									
07	SHUT IN	38200	-0-	38200 B	211012	36686	3	301	4	N	1103	18	0	1034	1	242
						1213	9									
08	SHUT IN	29597	-0-	29597 B	240609	28731	3	347	4	N	472	3	0	532	1	179
						519	9									
09	0 W	22144	-0-	22144 B	262753	21671	3	230	4	N	221	2	0	325	1	73
						243	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	262753					N	NO RPT					73

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

05	SHUT IN	72609	-0-	72609 B	146974	67390	3	2080	4	N	2854	24	0	2973	1	211
						3139	9									
06	SHUT IN	44947	-0-	44947 B	191921	42673	3	326	4	N	1771	18	0	1700	1	264
						1948	9									
07	SHUT IN	38960	-0-	38960 B	230881	36422	3	119	4	N	2199	15	0	1962	1	486
						2419	9									
08	SHUT IN	31636	-0-	31636 B	262517	28866	3	340	4	N	2209	3	0	1850	1	842
						2430	9									
09	SHUT IN	23602	-0-	23602 B	286119	21383	3	165	4	N	1867	2	0	2085	1	622
						2054	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	286119					N	NO RPT					622

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

05	196447 X	78791	-0-	-117656 B	-0-	78784	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	190110 X	63808	-0-	-126302 B	-0-	63802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	196447 X	60281	-0-	-136166 B	-0-	60280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	196447 X	55966	-0-	-140481 B	-0-	55966	3			N	-0-					-0-
09	190110 X	50494	-0-	-139616 B	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF. N/A

*03	SHUT IN	55778	-0-	55778 B	373851	242	1	43813	3	N	6421	301	0	6359	1	272
						4660	4	7063	9							
04	SHUT IN	51331	-0-	51331 B	425182	220	1	41476	3	N	5507	317	0	5188	1	274
						3577	4	6058	9							
05	SHUT IN	51837	-0-	51837 B	477019	290	1	44261	3	N	4371	200	0	3944	1	501
						2478	4	4808	9							
06	SHUT IN	38942	-0-	38942 B	515961	275	1	32716	3	N	3312	115	0	3451	1	247
						2308	4	3643	9							
07	SHUT IN	32994	-0-	32994 B	548955	304	1	27403	3	N	2951	91	0	2764	1	343
						2041	4	3246	9							
08	SHUT IN	29637	-0-	29637 B	578592	280	1	24248	3	N	2837	67	0	2984	1	129
						1988	4	3121	9							
09	SHUT IN	24232	-0-	24232 B	602824	141	1	19982	3	N	2051	56	0	1770	1	354
						1853	4	2256	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	602824					N	NO RPT					354

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91698 X	22087	-0-	-69611 B	-0-	34	1	20124	2	N	1754	1682	1			355
						1929	9									
06	88740 X	24317	-0-	-64423 B	-0-	31	1	22095	2	N	1891	1505	1			741
						111	4	2080	9							
07	91698 X	29638	-0-	-62060 B	-0-	31	1	27084	2	N	2294	2028	1			266
						2523	9									
08	91698 X	30629	-0-	-61069 B	-0-	414	1	28497	2	N	1562	1485	1			343
						1718	9									
09	88740 X	22962	-0-	-65778 B	-0-	505	1	21325	2	N	1029	943	1			429
						1132	9									
10	91698 X	NO RPT	-0-	-91698 B	-0-					N	NO RPT					429

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

05	SHUT IN	77674	-0-	77674 B	166532	62793	3	14881	9	N	13528	13523	0			49
06	SHUT IN	77893	-0-	77893 B	244425	61304	3	16589	9	N	15081	15081	0			49
07	SHUT IN	71150	-0-	71150 B	315575	56320	3	14830	9	N	13482	13482	0			49
08	SHUT IN	51521	-0-	51521 B	367096	40998	3	10523	9	N	9566	8629	0	777	1	209
09	SHUT IN	44054	-0-	44054 B	411150	35153	3	8901	9	N	8092	8092	0			209
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	411150					N	NO RPT					209

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

05	SHUT IN	81254	-0-	81254 B	136919	67023	3	14231	9	N	12937	12936	0	167	1	59
06	SHUT IN	67256	-0-	67256 B	204175	57958	3	9298	9	N	8453	8425	0			87
07	SHUT IN	51837	-0-	51837 B	256012	45260	3	6577	9	N	5979	5977	0			89
08	SHUT IN	40251	-0-	40251 B	296263	34809	3	5442	9	N	4947	4947	0			89
09	SHUT IN	31522	-0-	31522 B	327785	27569	3	3953	9	N	3594	3594	0			89
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	327785					N	NO RPT					89

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

05	SHUT IN	72483	-0-	72483 B	378236	62732	3	70	4	N	8801	8165	0	657	1	22
						9681	9									
06	SHUT IN	55978	-0-	55978 B	434214	49947	3	6031	9	N	5483	5483	0			22
07	SHUT IN	43855	-0-	43855 B	478069	39025	3	4830	9	N	4391	4362	0	47	1	4
08	SHUT IN	35862	-0-	35862 B	513931	32130	3	3732	9	N	3393	3393	0			4
09	SHUT IN	28643	-0-	28643 B	542574	25695	3	2948	9	N	2680	2680	0			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	542574					N	NO RPT					4

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

05	SHUT IN	60367	-0-	60367 B	438807	51894	3	8473	9	N	7703	7698	0	69	1	3
06	SHUT IN	42252	-0-	42252 B	481059	37622	3	40	4	N	4173	4107	0			69
						4590	9									
07	SHUT IN	32435	-0-	32435 B	513494	28476	3	3959	9	N	3599	3599	0			69
08	SHUT IN	27914	-0-	27914 B	541408	24535	3	3379	9	N	3072	3072	0			69
09	SHUT IN	21711	-0-	21711 B	563119	18716	3	2995	9	N	2723	2723	0			69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	563119					N	NO RPT					69

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF. N/A

05	SHUT IN	77809	-0-	77809 B	123894	66517	3	11292	9	N	10265	10260	0	5	1	1
06	SHUT IN	65609	-0-	65609 B	189503	55518	3	10091	9	N	9174	9174	0	1	1	-0-
07	SHUT IN	50100	-0-	50100 B	239603	43494	3	6606	9	N	6005	6005	0			-0-
08	SHUT IN	40335	-0-	40335 B	279938	35592	3	4743	9	N	4312	4309	0			3
09	SHUT IN	32104	-0-	32104 B	312042	28222	3	3882	9	N	3529	3529	0			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	312042					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 11579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	86554	-0-	86554 B	142394	75060	3	11494	9	N	10449	9647	0	1226	1	171
06	SHUT IN	74037	-0-	74037 B	216431	62538	3	11499	9	N	10454	10372	0	177	1	76
07	SHUT IN	54709	-0-	54709 B	271140	47426	3	7283	9	N	6621	6620	0			77
08	SHUT IN	42633	-0-	42633 B	313773	37482	3	5151	9	N	4683	4675	0			85
09	SHUT IN	32983	-0-	32983 B	346756	28891	3	4092	9	N	3720	3707	0			98
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	346756					N	NO RPT					98

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

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

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

05	SHUT IN	42176	-0-	42176 B	323441	38531	3	3645	9	N	3314	3314	0			41
06	SHUT IN	33258	-0-	33258 B	356699	29928	3	3330	9	N	3027	2984	0	53	1	31
07	SHUT IN	29549	-0-	29549 B	386248	26647	3	2902	9	N	2638	2638	0			31
08	SHUT IN	25279	-0-	25279 B	411527	22894	3	2385	9	N	2168	2168	0			31
09	SHUT IN	21859	-0-	21859 B	433386	19736	3	2123	9	N	1930	1930	0			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	433386					N	NO RPT					31

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

05	SHUT IN	69974	-0-	69974 B	221503	64508	3	5466	9	N	4969	4916	0	130	1	10
06	SHUT IN	59412	-0-	59412 B	280915	54344	3	5068	9	N	4607	4607	0			10
07	SHUT IN	54762	-0-	54762 B	335677	50241	3	4521	9	N	4110	4110	0			10
08	SHUT IN	46639	-0-	46639 B	382316	42918	3	3721	9	N	3383	3383	0			10
09	SHUT IN	40232	-0-	40232 B	422548	36921	3	3311	9	N	3010	3010	0			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	422548					N	NO RPT					10

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

05	54002 X	12011	-0-	-41991 B	-0-	9526	3	2485	9	N	2259	2236	0			28
06	52260 X	11548	-0-	-40712 B	-0-	9672	3	1876	9	N	1705	1705	0			28
07	54002 X	10601	-0-	-43401 B	-0-	8996	3	1605	9	N	1459	1459	0			28
08	54002 X	11203	-0-	-42799 B	-0-	9463	3	1740	9	N	1582	1582	0			28
09	52260 X	11197	-0-	-41063 B	-0-	9474	3	41	4	N	1529	817	0	587	1	153
						1682	9									
10	54002 X	NO RPT	-0-	-54002 B	-0-					N	NO RPT					153

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

05	0	68324	-0-	68324 B	1117636	68322	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1174870 X	57234	-0-	-1117636 B	-0-	57233	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	182342 X	53780	-0-	-128562 B	-0-	53780	3			N	-0-					-0-
08	182342 X	48790	-0-	-133552 B	-0-	48790	3			N	-0-					-0-
09	176460 X	44204	-0-	-132256 B	-0-	44204	3			N	-0-					-0-
10	182342 X	NO RPT	-0-	-182342 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205933 X	90978	-0-	-114955 B	-0-	87865	3	1530	4	N	1439	114	0	1232	1	274
						1583	9									
06	199290 X	85200	-0-	-114090 B	-0-	82625	3	1200	4	N	1250	146	0	1233	1	145
						1375	9									
07	205933 X	81107	-0-	-124826 B	-0-	78819	3	1068	4	N	1109	129	0	875	1	250
						1220	9									
08	205933 X	83058	-0-	-122875 B	-0-	81234	3	791	4	N	939	125	0	875	1	189
						1033	9									
09	199290 X	-0-	-0-	-199290 B	-0-					N	-0-					189
10	205933 X	NO RPT	-0-	-205933 B	-0-					N	NO RPT					189

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

05	54560 X	24970	-0-	-29590 B	-0-	20083	3	4887	9	N	4443	4443	0			9
06	52800 X	21619	-0-	-31181 B	-0-	18354	3	3265	9	N	2968	2967	0			10
07	54560 X	19011	-0-	-35549 B	-0-	15989	3	3022	9	N	2747	2748	0			9
08	54560 X	17784	-0-	-36776 B	-0-	14791	3	2993	9	N	2721	2720	0			10
09	52800 X	14743	-0-	-38057 B	-0-	12286	3	2457	9	N	2234	2197	0			47
10	54560 X	NO RPT	-0-	-54560 B	-0-					N	NO RPT					47

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10153 PERF. N/A

05	SHUT IN	81771	-0-	81771 B	163105	74735	3	3748	4	N	2989	7	0	3115	1	222
						3288	9									
06	SHUT IN	52352	-0-	52352 B	215457	49289	3	1630	4	N	1303	2	0	1327	1	196
						1433	9									
07	SHUT IN	47057	-0-	47057 B	262514	44234	3	2526	4	N	270	14	0	395	1	57
						297	9									
08	SHUT IN	38221	-0-	38221 B	300735	36848	3	1351	4	N	20	2	0	68	1	7
						22	9									
09	SHUT IN	29524	-0-	29524 B	330259	28864	3	580	4	N	73	1	0	55	1	24
						80	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	330259					N	NO RPT					24

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

05	SHUT IN	81899	-0-	81899 B	312134	77962	3	2068	4	N	1699	1417	1			621
						1869	9									
06	SHUT IN	55199	-0-	55199 B	367333	52560	3	1234	4	N	1277	147	0	1387	1	364
						1405	9									
07	SHUT IN	44521	-0-	44521 B	411854	42410	3	924	4	N	1079	115	0	1038	1	290
						1187	9									
08	SHUT IN	38668	-0-	38668 B	450522	37062	3	761	4	N	768	13	0	695	1	350
						845	9									
09	SHUT IN	31414	-0-	31414 B	481936	29939	3	650	4	N	750	64	0	880	1	156
						825	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	481936					N	NO RPT					156

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

05	173197 X	56819	-0-	-116378 B	-0-	56816	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	167610 X	47685	-0-	-119925 B	-0-	47684	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	173197 X	44934	-0-	-128263 B	-0-	44934	3			N	-0-					-0-
08	173197 X	41396	-0-	-131801 B	-0-	41396	3			N	-0-					-0-
*09	167610 X	38154	-0-	-129456 B	-0-	38154	3			N	-0-					-0-
*10	173197 X	NO RPT	-0-	-173197 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	88425	-0-	88425	B	88425	84080	3	1621	4	N	2476	469	0	1485	1	522
							2724	9									
01	SHUT IN	152307	-0-	152307	B	240732	142988	3	4208	4	N	4646	139	0	4572	1	457
							5111	9									
02	SHUT IN	121441	-0-	121441	B	362173	114346	3	3268	4	N	3479	168	0	3319	1	449
							3827	9									
03	SHUT IN	125321	-0-	125321	B	487494	118334	3	3240	4	N	3406	133	0	2902	1	820
							3747	9									
04	SHUT IN	110564	-0-	110564	B	598058	105418	3	3201	4	N	1768	77	0	1857	1	654
							1945	9									
05	SHUT IN	105283	-0-	105283	B	703341	100745	3	2956	4	N	1438	37	0	1896	1	159
							1582	9									
06	SHUT IN	89883	-0-	89883	B	793224	86249	3	2285	4	N	1226	33	0	1136	1	216
							1349	9									
07	SHUT IN	89525	-0-	89525	B	882749	86200	3	2109	4	N	1105	56	0	937	1	328
							1216	9									
08	SHUT IN	87859	-0-	87859	B	970608	84291	3	2905	4	N	603	12	0	561	1	358
							663	9									
09	SHUT IN	73578	-0-	73578	B	1044186	70166	3	2850	4	N	511	7	0	200	1	662
							562	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	1044186					N	NO RPT					662

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	199808					N	-0-					77
12	SHUT IN	5604	-0-	5604	B	205412	3613	3	750	4	N	1128	14	0	378	1	813
							1241	9									
01	SHUT IN	91726	-0-	91726	B	297138	66503	3	8210	4	N	15466	318	0	15030	1	931
							17013	9									
02	SHUT IN	59511	-0-	59511	B	356649	43408	3	5480	4	N	9657	242	0	9914	1	432
							10623	9									
03	SHUT IN	53861	-0-	53861	B	410510	39714	3	5371	4	N	7978	2269	0	6092	1	49
							8776	9									
04	SHUT IN	38943	-0-	38943	B	449453	32425	3	6518	9	N	5925	5925	0			49
05	SHUT IN	34418	-0-	34418	B	483871	28411	3	30	4	N	5434	5282	0	182	1	19
							5977	9									
06	SHUT IN	31715	-0-	31715	B	515586	27073	3	4642	9	N	4220	4220	0			19
07	SHUT IN	27692	-0-	27692	B	543278	23394	3	4298	9	N	3907	3907	0			19
08	SHUT IN	26991	-0-	26991	B	570269	22429	3	384	4	N	3798	3305	0	509	1	3
							4178	9									
09	SHUT IN	22760	-0-	22760	B	593029	19289	3	3471	9	N	3155	2989	0	166	1	3
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	593029					N	NO RPT					3

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	46790	-0-	46790	B	46790	38785	3	8005	9	N	7277	7269	0	7	1	1
05	SHUT IN	76707	-0-	76707	B	123497	62860	3	13847	9	N	12588	12588	0	1	1	-0-
06	SHUT IN	60609	-0-	60609	B	184106	52336	3	8273	9	N	7521	7507	0			14
07	SHUT IN	46346	-0-	46346	B	230452	40253	3	6093	9	N	5539	5478	0			75
08	SHUT IN	34917	-0-	34917	B	265369	30390	3	4527	9	N	4115	4115	0			75
09	SHUT IN	26681	-0-	26681	B	292050	23447	3	3234	9	N	2940	2940	0			75
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	292050					N	NO RPT					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	B	34896					N	-0-					60
12	0		45460	-0-	45460	B	80356	42463	3	1286	4	N	1555	72	0	1092	1	451
								1711	9									
01	0		96559	-0-	96559	B	176915	89699	3	2986	4	N	3522	193	0	3613	1	167
								3874	9									
02	0		65208	-0-	65208	B	242123	59895	3	2394	4	N	2654	423	0	2176	1	222
								2919	9									
*03	306784	X	64661	-0-	-242123	B	-0-	59239	3	2240	4	N	2893	500	0	2355	1	260
								3182	9									
04	126630	X	60900	-0-	-65730	B	-0-	56984	3	1696	4	N	2018	351	0	1632	1	295
								2220	9									
05	130851	X	50825	-0-	-80026	B	-0-	48189	3	1191	4	N	1314	132	0	1083	1	394
								1445	9									
06	126630	X	36815	-0-	-89815	B	-0-	34754	3	940	4	N	1019	115	0	1224	1	74
								1121	9									
07	130851	X	30695	-0-	-100156	B	-0-	28975	3	801	4	N	835	84	0	729	1	96
								919	9									
08	130851	X	26332	-0-	-104519	B	-0-	25128	3	575	4	N	572	58	0	356	1	254
								629	9									
09	126630	X	21831	-0-	-104799	B	-0-	21042	3	341	4	N	407	51	0	544	1	66
								448	9									
10	130851	X	NO RPT	-0-	-130851	B	-0-					N	NO RPT					66

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

05	30359	X	5986	-0-	-24373	B	-0-	1689	1	3862	2	Y	395	365	1	2	8	382
								435	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	2634	2	Y	421	91	1			712
								463	9									
07	8060	X	4059	-0-	-4001	B	-0-	1316	1	1640	2	Y	437	275	1	4	8	870
								622	4	481	9							
08	8060	X	7996	-0-	-64	B	-0-	1619	1	5802	2	Y	518	598	1			790
								5	4	570	9							
09	7800	X	2909	-0-	-4891	B	-0-	555	1	1950	2	Y	367	174	1	1	8	982
								404	9									
10	5983	X	4213	-0-	-1770	B	-0-	718	1	3058	2	Y	397	457	1	2	8	920
								437	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

05	37629	X	6405	-0-	-31224	B	-0-	1819	1	4175	2	Y	374	346	1			364
								411	9									
06	7165	X	7165	-0-	-0-	B	-0-	1884	1	4856	2	Y	386	86	1			664
								425	9									
07	9796	X	8146	-0-	-1650	B	-0-	1763	1	5075	2	Y	425	257	1			832
								840	4	468	9							
08	9796	X	5664	-0-	-4132	B	-0-	2565	1	2531	2	Y	509	572	1			769
								8	4	560	9							
09	9480	X	4457	-0-	-5023	B	-0-	937	1	3175	2	Y	314	169	1			914
								345	9									
10	8153	X	5299	-0-	-2854	B	-0-	860	1	4047	2	Y	356	425	1			845
								392	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	18312	-0-	-3202 B	-0-	3685	1	12632	2	Y	1814	2001	1	10	8	519
							1995	9									
06	20836	X	20836	-0-	-0- B	-0-	3900	1	15524	2	Y	1284	1458	1	12	8	333
							1412	9									
07	21514	X	11046	-0-	-10468 B	-0-	2712	1	6312	2	Y	1025	689	1			669
							894	4	1128	9							
08	19964	X	17365	-0-	-2599 B	-0-	3913	1	11518	2	Y	1758	2043	1	3	8	381
							1934	9									
09	20850	X	17042	-0-	-3808 B	-0-	3275	1	11924	2	Y	1675	1725	1	6	8	325
							1843	9									
10	21545	X	159	-0-	-21386 B	-0-	120	1	38	2	Y	1					326
							1	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	17206	-0-	-2076 B	-0-	3584	1	11256	2	Y	2151	2255	1			619
							2366	9									
06	18660	X	11226	-0-	-7434 B	-0-	3643	1	5825	2	Y	1598	1799	1			418
							1758	9									
07	23746	X	10441	-0-	-13305 B	-0-	2894	1	5338	2	Y	1140	814	1			744
							955	4	1254	9							
08	17980	X	10761	-0-	-7219 B	-0-	3801	1	4554	2	Y	2187	2456	1			475
							2406	9									
09	16650	X	3338	-0-	-13312 B	-0-	2023	1	1315	9	Y	1195	1437	1			233
10	17205	X	31	-0-	-17174 B	-0-	23	1	7	2	Y	1					234
							1	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	22433	-0-	-10148 B	-0-	3169	1	18044	2	N	698	854	1			147
							452	4	768	9							
06	31530	X	17337	-0-	-14193 B	-0-	2653	1	12499	2	N	540	521	1			166
							1591	4	594	9							
07	33542	X	11564	-0-	-21978 B	-0-	2002	1	5059	2	N	484	451	1			199
							3971	4	532	9							
08	33511	X	9533	-0-	-23978 B	-0-	2232	1	5283	2	N	328	377	1			150
							1657	4	361	9							
09	25800	X	9416	-0-	-16384 B	-0-	3556	1	5333	2	N	303	324	1			129
							194	4	333	9							
10	22444	X	6614	-0-	-15830 B	-0-	3564	1	1791	2	N	330	294	1			165
							896	4	363	9							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43610	X	43610	-0-	-0- B	-0-	5942	1	33991	2	N	2569	2984	1			379
							851	4	2826	9							
06	38440	X	38440	-0-	-0- B	-0-	5856	1	27765	2	N	1168	1255	1			292
							3534	4	1285	9							
07	54250	X	21848	-0-	-32402 B	-0-	3771	1	9592	2	N	870	849	1			313
							7528	4	957	9							
08	54250	X	20185	-0-	-34065 B	-0-	3561	1	13203	2	N	696	755	1			254
							2655	4	766	9							
09	48360	X	15652	-0-	-32708 B	-0-	2749	1	12305	2	N	407	503	1			158
							150	4	448	9							
10	43617	X	10773	-0-	-32844 B	-0-	2211	1	7804	2	N	186	218	1			126
							553	4	205	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2604 X	2101	-0-	-503 B	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2113	-0-	-437 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2313	-0-	-229 B	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

05	12863 X	12863	-0-	-0- B	-0-	12519	2	344	9	Y	313	388	1			471
06	11929 X	11929	-0-	-0- B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1			618
07	12803 X	12542	-0-	-261 B	-0-	12116	2	426	9	Y	387	576	1			429
08	12803 X	11456	-0-	-1347 B	-0-	10871	2	585	9	Y	532	586	1			375
09	12390 X	11633	-0-	-757 B	-0-	10998	2	635	9	Y	577	590	1			362
10	12803 X	11416	-0-	-1387 B	-0-	10932	2	484	9	Y	440	396	1			406

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	9312 X	9312	-0-	-0- B	-0-	9312	2			N	-0-					92
06	9019 X	9019	-0-	-0- B	-0-	8994	2	25	9	N	23					115
07	DLQ G-10	9018	-0-	9018 B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	36	7	12
08	DLQ G-10	9239	-0-	9239 B	18257	9239	2			N	-0-					12
09	26727 X	8470	-0-	-18257 B	-0-	8470	2			N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

05	11756 X	11756	-0-	-0- B	-0-	11756	2			N	-0-					166
06	11220 X	10941	-0-	-279 B	-0-	10941	2			N	-0-					166
07	11594 X	10887	-0-	-707 B	-0-	10885	2	2	9	N	2	119	1	26	7	23
08	11594 X	10707	-0-	-887 B	-0-	10707	2			N	-0-					23
09	11220 X	10158	-0-	-1062 B	-0-	10158	2			N	-0-					23
10	11594 X	-0-	-0-	-11594 B	-0-					N	-0-					23

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

05	27497 X	24502	-0-	-2995 B	-0-	24502	2			N	-0-					87
06	26610 X	23391	-0-	-3219 B	-0-	23391	2			N	-0-					87
07	23670 X	23670	-0-	-0- B	-0-	23670	2			N	-0-					87
08	22500 X	22500	-0-	-0- B	-0-	22500	2			N	-0-					87
09	23700 X	21339	-0-	-2361 B	-0-	21339	2			N	-0-					87
10	24490 X	NO RPT	-0-	-24490 B	-0-					N	NO RPT					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144216 X	26397	-0-	-117819 B	-0-	26397	2			N	-0-					92
06	31740 X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-					92
07	30101 X	27380	-0-	-2721 B	-0-	96	1	27284	2	N	-0-					92
08	29915 X	25780	-0-	-4135 B	-0-	101	1	25679	2	N	-0-					92
09	27840 X	11247	-0-	-16593 B	-0-	127	1	11121	2	N	-0-					92
10	27652 X	NO RPT	-0-	-27652 B	-0-					N	NO RPT					92

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

05	58435 X	53037	-0-	-5398 B	-0-	53037	2			N	-0-					-0-
06	58170 X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
07	52363 X	52363	-0-	-0- B	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
08	51289 X	51289	-0-	-0- B	-0-	9	1	51280	2	N	-0-					-0-
09	61950 X	60585	-0-	-1365 B	-0-	3214	1	57371	2	N	-0-					-0-
10	53041 X	NO RPT	-0-	-53041 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

05	142554 X	142554	-0-	-0- B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-					-0-
06	126343 X	126343	-0-	-0- B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-					-0-
07	118397 X	118397	-0-	-0- B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-					-0-
08	112561 X	112324	-0-	-237 B	-0-	1028	1	111296	2	N	-0-					-0-
09	156060 X	99951	-0-	-56109 B	-0-	754	1	99197	2	N	-0-					-0-
10	142569 X	NO RPT	-0-	-142569 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

05	80600 X	77866	-0-	-2734 B	-0-	77866	3			N	-0-					-0-
06	78000 X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3			N	-0-					-0-
07	82491 X	9655	-0-	-72836 B	-0-	9621	3	34	9	N	31	31	8			-0-
08	82491 X	21912	-0-	-60579 B	-0-	21912	3			N	-0-					-0-
09	79830 X	19198	-0-	-60632 B	-0-	19190	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	77872 X	36934	-0-	-40938 B	-0-	36928	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

05	12896 X	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-					-0-
06	12480 X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-					-0-
07	13237 X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13237 X	10472	-0-	-2765 B	-0-	168	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	12810 X	10148	-0-	-2662 B	-0-	788	1	9360	2	N	-0-					-0-
10	11687 X	10298	-0-	-1389 B	-0-	107	1	10191	2	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

05	16988 X	15985	-0-	-1003 B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-					-0-
06	16440 X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	18011 X	15535	-0-	-2476 B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	18011 X	14663	-0-	-3348 B	-0-	220	1	14443	2	N	-0-					-0-
09	16710 X	13480	-0-	-3230 B	-0-	185	1	13295	2	N	-0-					-0-
10	15996 X	14408	-0-	-1588 B	-0-	95	1	14313	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	256	1	10545	2	N	-0-			-0-
06	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-			-0-
07	17360 X	10904	-0-	-6456 B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	17360 X	10115	-0-	-7245 B	-0-	161	1	9954	2	N	-0-			-0-
09	14130 X	7068	-0-	-7062 B	-0-	442	1	6626	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	10339	-0-	-573 B	-0-	65	1	10274	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

05	11408 X	7990	-0-	-3418 B	-0-	435	1	7555	2	N	-0-			-0-
06	11040 X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	12927 X	8930	-0-	-3997 B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-
08	12927 X	6046	-0-	-6881 B	-0-	303	1	5743	2	N	-0-			-0-
09	12510 X	8907	-0-	-3603 B	-0-	393	1	8514	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	7711	-0-	-1217 B	-0-	48	1	7663	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

05	16089 X	14721	-0-	-1368 B	-0-	557	1	14164	2	N	-0-			-0-
06	15270 X	12398	-0-	-2872 B	-0-	233	1	12165	2	N	-0-			-0-
07	17546 X	11981	-0-	-5565 B	-0-	181	1	11800	2	N	-0-			-0-
08	17546 X	13010	-0-	-4536 B	-0-	207	1	12803	2	N	-0-			-0-
09	16980 X	14185	-0-	-2795 B	-0-	1100	1	13085	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	13829	-0-	-896 B	-0-	144	1	13685	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

05	36983 X	34795	-0-	-2188 B	-0-	1338	1	33457	2	N	-0-			-0-
06	35790 X	29015	-0-	-6775 B	-0-	562	1	28453	2	N	-0-			-0-
07	40486 X	26938	-0-	-13548 B	-0-	413	1	26525	2	N	-0-			-0-
08	40486 X	34615	-0-	-5871 B	-0-	566	1	34049	2	N	-0-			-0-
09	39180 X	30422	-0-	-8758 B	-0-	2368	1	28054	2	N	-0-			-0-
10	34782 X	30195	-0-	-4587 B	-0-	315	1	29880	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

05	14539 X	11451	-0-	-3088 B	-0-	1042	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14070 X	8958	-0-	-5112 B	-0-	797	1	8161	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	10518	-0-	-1386 B	-0-	579	1	9939	2	N	-0-			-0-
08	15562 X	10827	-0-	-4735 B	-0-	988	1	9839	2	N	-0-			-0-
09	15060 X	9183	-0-	-5877 B	-0-	557	1	8626	2	N	-0-			-0-
*10	12183 X	12183	-0-	-0- B	-0-	217	1	11966	2	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

05	7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-	333	1	7514	2	N	-0-			-0-
06	7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	147	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	6841 X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	6841 X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
09	7590 X	6973	-0-	-617 B	-0-	90	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	4546	-0-	-1344 B	-0-	238	1	4308	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3978	-0-	-1722 B	-0-	75	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	3460	-0-	-1220 B	-0-	45	1	3416	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 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	9269 X	9126	-0-	-143 B	-0-	337	1	8789	2	N	-0-			-0-
06	8910 X	8562	-0-	-348 B	-0-	272	1	8290	2	N	-0-			-0-
07	8652 X	8652	-0-	-0- B	-0-	612	1	8040	2	N	-0-			-0-
08	10111 X	10111	-0-	-0- B	-0-	1084	1	9027	2	N	-0-			-0-
09	10236 X	10236	-0-	-0- B	-0-	879	1	9357	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114 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	8525 X	7136	-0-	-1389 B	-0-	372	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86	1	4534	2	N	-0-			-0-
07	8240 X	8240	-0-	-0- B	-0-	136	1	8104	2	N	-0-			-0-
08	7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	129	1	7075	2	N	-0-			-0-
09	7800 X	6691	-0-	-1109 B	-0-	86	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

05	7099 X	1	-0-	-7098 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-			-0-
07	8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	172	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	5554 X	5554	-0-	-0- B	-0-	34	1	5520	2	N	-0-			-0-
09	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

05	10726 X	10336	-0-	-390 B	-0-	203	1	10133	2	N	-0-			-0-
06	10380 X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-			-0-
07	6300 X	6300	-0-	-0- B	-0-	4	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	11724 X	11724	-0-	-0- B	-0-	56	1	11668	2	N	-0-			-0-
09	10800 X	10183	-0-	-617 B	-0-	10183	2			N	-0-			41
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT			41

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

05	14725 X	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910	2			N	-0-			-0-
06	14250 X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
07	15926 X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
08	12759 X	12759	-0-	-0- B	-0-	7	1	12743	2	N	8			8
						9	9							
09	13890 X	12576	-0-	-1314 B	-0-	163	1	12407	2	N	5			13
						6	9							
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					N	NO RPT			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880 X	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-	31	1	15237	2	N	-0-					-0-
07	13449 X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	17015 X	17015	-0-	-0- B	-0-	96	1	16919	2	N	-0-					-0-
09	17640 X	14166	-0-	-3474 B	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	15779 X	NO RPT	-0-	-15779 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368 X	12518	-0-	-3850 B	-0-	465	1	12053	2	N	-0-					-0-
06	15840 X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602	1	12501	2	N	-0-					-0-
07	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	185	1	14939	2	N	-0-					-0-
08	18195 X	18195	-0-	-0- B	-0-	589	1	17606	2	N	-0-					-0-
09	17760 X	13321	-0-	-4439 B	-0-	599	1	12722	2	N	-0-					-0-
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803 X	10514	-0-	-2289 B	-0-	549	1	9965	2	N	-0-					-0-
06	12390 X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188	1	9814	2	N	-0-					-0-
07	9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	150	1	8998	2	N	-0-					-0-
08	7906 X	7906	-0-	-0- B	-0-	141	1	7765	2	N	-0-					-0-
09	10410 X	9612	-0-	-798 B	-0-	124	1	9488	2	N	-0-					-0-
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	9570 X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	11220 X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-					-0-
07	10323 X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-					-0-
08	7578 X	7578	-0-	-0- B	-0-	78	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	13050 X	6534	-0-	-6516 B	-0-	225	1	6309	2	N	-0-					-0-
10	13485 X	NO RPT	-0-	-13485 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5611 X	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5430 X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	639 X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	5400 X	24	-0-	-5376 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874 X	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-					-0-
06	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	5004	-0-	5004 B	13737	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	5004	-0-	5004 B	18741	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	18741					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-					-0-
06	18998	X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-					-0-
07	21007	X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-					-0-
08	20225	X	20225	-0-	-0- B	-0-	655	1	19570	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	16727	-0-	-7153 B	-0-	752	1	15976	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	NO RPT	-0-	-21018 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

05	7440	X	7236	-0-	-204 B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	8130	X	1011	-0-	-7119 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 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	7471	X	5246	-0-	-2225 B	-0-	193	1	5053	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5155	-0-	-1205 B	-0-	164	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	318	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0- B	-0-	536	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	1	-0-	-8939 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

05	9641	X	8566	-0-	-1075 B	-0-	664	1	7902	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	87	1	8856	2	N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0- B	-0-	83	1	8085	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7664	-0-	-1606 B	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

05	11191	X	10208	-0-	-983 B	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0- B	-0-	189	1	11330	2	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	161	1	8806	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9573	-0-	-2217 B	-0-	173	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 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	5084	X	3782	-0-	-1302 B	-0-	49	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	55	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	37	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2964	-0-	-786 B	-0-	14	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 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	7316	X	4967	-0-	-2349 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4794	-0-	-2286 B	-0-	67	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	108	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0- B	-0-	29	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5517	-0-	-2343 B	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 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 PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399 X	14023	-0-	-2376 B	-0-	185	1	13838	2	N	-0-					-0-
06	15210 X	13043	-0-	-2167 B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13308 X	13308	-0-	-0- B	-0-	205	1	13103	2	N	-0-					-0-
08	15556 X	15556	-0-	-0- B	-0-	162	1	15394	2	N	-0-					-0-
09	15870 X	11384	-0-	-4486 B	-0-	55	1	11329	2	N	-0-					-0-
10	14012 X	NO RPT	-0-	-14012 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	5301 X	4207	-0-	-1094 B	-0-	66	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	3442	-0-	-1859 B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	729	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	1166	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

05	10199 X	10089	-0-	-110 B	-0-	458	1	9630	3	N	1	1	8			4
						1	9									
06	9930 X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1	8104	3	N	1	1	8			4
						1	9									
07	10261 X	8776	-0-	-1485 B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	1	1			3
08	10261 X	6756	-0-	-3505 B	-0-	187	1	6568	3	N	1	3	1	1	8	-0-
						1	9									
09	9750 X	6559	-0-	-3191 B	-0-	134	1	6424	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	10964 X	10964	-0-	-0- B	-0-	482	1	10474	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

05	21944 X	21944	-0-	-0- B	-0-	928	1	21010	2	N	5	1	8			17
						6	9									
06	19427 X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	1	18147	2	N	1	17	1	1	8	-0-
						1	9									
07	23188 X	18998	-0-	-4190 B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-					-0-
08	23188 X	13881	-0-	-9307 B	-0-	248	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	22440 X	12250	-0-	-10190 B	-0-	450	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	21948 X	14419	-0-	-7529 B	-0-	544	1	13875	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

05	9424	X	5435	-0-	-3989 B	-0-	50	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76	1	7044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	8941	X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8618	X	8454	-0-	-164 B	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

05	7223	X	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736	2	20	9	N	18	43	1			13
06	6390	X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168	1	3710	2	N	47	46	1			14
							52	9									
07	6045	X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584	2	9	9	N	8	8	1			14
08	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	3	1	6797	2	N	32	14	1			32
							35	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	72	1	4923	2	N	28	22	1			38
							31	9									
*10	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	39	1	5921	2	N	38	63	1			13
							42	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

05	18290	X	12095	-0-	-6195 B	-0-	512	1	11583	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950	1	13486	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17856	X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	12932	-0-	-3064 B	-0-	232	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12173	-0-	-2257 B	-0-	448	1	11724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14911	X	13285	-0-	-1626 B	-0-	501	1	12784	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

05	14379	X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623	1	12756	3	N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225	1	12522	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520	1	13835	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14336	-0-	-1350 B	-0-	14335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15180	X	12907	-0-	-2273 B	-0-	16	1	12891	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	8983	-0-	-6269 B	-0-	9	1	8974	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10677	X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205	1	9472	3	Y	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615	1	9086	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9979	-0-	-964 B	-0-	362	1	9617	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10561	-0-	-382 B	-0-	10560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10710	X	9928	-0-	-782 B	-0-	12	1	9916	3	Y	-0-					-0-
10	11067	X	9818	-0-	-1249 B	-0-	10	1	9807	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

05	18631	X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10	1	8			40
							11	9									
06	17400	X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12					52
							13	9									
07	17825	X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5	19	1			38
							6	9									
08	20258	X	20258	-0-	-0- B	-0-	1228	1	19013	3	N	15	41	1	1	8	11
							17	9									
09	18529	X	18529	-0-	-0- B	-0-	882	1	17625	3	N	20	1	8			30
							22	9									
*10	17269	X	17269	-0-	-0- B	-0-	779	1	16456	3	N	31	45	1	1	8	15
							34	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

05	9269	X	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6121	-0-	-2404 B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	8401	-0-	-2999 B	-0-	11	1	8390	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	8452	-0-	-3328 B	-0-	9	1	8443	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

05	68231	X	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-					-0-
06	65550	X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-					-0-
07	67735	X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-					-0-
08	68259	X	68259	-0-	-0- B	-0-	68259	3			Y	-0-					-0-
09	64956	X	64956	-0-	-0- B	-0-	82	1	64873	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	66889	X	66889	-0-	-0- B	-0-	68	1	66820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

05	11842	X	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	12
06	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26	1	1	8	4
							21	9									
07	9455	X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	9455	X	22	-0-	-9433 B	-0-	13	2	9	9	Y	8	3	1	8	8	-0-
09	9330	X	7	-0-	-9323 B	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	9641	X	27	-0-	-9614 B	-0-	21	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

05	38161	X	33117	-0-	-5044 B	-0-	3739	1	29377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	38430	X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39711	X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	39711	X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35610	X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	39241	X	39241	-0-	-0- B	-0-	40	1	39200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

05	80290	X	67355	-0-	-12935 B	-0-	7604	1	59750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	72900	X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-					-0-
07	75330	X	68274	-0-	-7056 B	-0-	2474	1	65799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	74803	X	66004	-0-	-8799 B	-0-	66003	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	71760	X	61390	-0-	-10370 B	-0-	76	1	61314	3	Y	-0-					-0-
10	68262	X	59855	-0-	-8407 B	-0-	61	1	59794	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

05	35774	X	33467	-0-	-2307 B	-0-	3779	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	33060	X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	33883	X	33103	-0-	-780 B	-0-	1199	1	31903	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	35890	X	35890	-0-	-0- B	-0-	35889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33925	X	33925	-0-	-0- B	-0-	43	1	33881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	34816	X	34816	-0-	-0- B	-0-	36	1	34779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

05	22227	X	18458	-0-	-3769 B	-0-	2084	1	16373	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21510	X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	22196	X	16031	-0-	-6165 B	-0-	581	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	22196	X	19078	-0-	-3118 B	-0-	19077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21480	X	17080	-0-	-4400 B	-0-	21	1	17058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	14922	-0-	-3957 B	-0-	15	1	14907	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575 X	22585	-0-	-2990 B	-0-	2550	1	20034	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	24750 X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-					-0-
07	24397 X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	N	-0-					-0-
08	24366 X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
09	23580 X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	3	N	-0-					-0-
*10	24717 X	24717	-0-	-0- B	-0-	25	1	24692	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

05	26443 X	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	20993	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	25575 X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	N	-0-					-0-
08	24831 X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
09	24030 X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	N	-0-					-0-
10	23653 X	21625	-0-	-2028 B	-0-	22	1	21603	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

05	10912 X	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	10009	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	10560 X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	10912 X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9114 X	7680	-0-	-1434 B	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	9780 X	8693	-0-	-1087 B	-0-	8691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	10619 X	10619	-0-	-0- B	-0-	10618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

05	28706 X	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	21518	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27780 X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-					-0-
07	29357 X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	24018	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	29357 X	23712	-0-	-5645 B	-0-	23710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28410 X	22585	-0-	-5825 B	-0-	28	1	22555	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	25420 X	20374	-0-	-5046 B	-0-	21	1	20352	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

05	44392 X	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	36338	3	N	-0-					-0-
06	42960 X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-					-0-
07	43710 X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	36944	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	43710 X	37578	-0-	-6132 B	-0-	37578	3			N	-0-					-0-
09	42300 X	36296	-0-	-6004 B	-0-	46	1	36249	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	40951 X	34309	-0-	-6642 B	-0-	35	1	34274	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	28086	X	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1 9	21815	3	N	1	1	8			-0-
06	25740	X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1 9	19630	3	N	1	1	8			-0-
07	26691	X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1 9	22646	3	N	1	1	8			-0-
08	26691	X	23020	-0-	-3671 B	-0-	23019	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	25830	X	22332	-0-	-3498 B	-0-	28	1 9	22302	3	Y	2	2	8			-0-
*10	25009	X	25009	-0-	-0- B	-0-	26	1 9	24982	3	Y	1	1	8			-0-

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	34813	X	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	25251	3	N	-0-					-0-
06	31410	X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-					-0-
07	32922	X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	27033	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	24015	-0-	-8907 B	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
09	31860	X	25198	-0-	-6662 B	-0-	32	1	25166	3	N	-0-					-0-
10	31310	X	29879	-0-	-1431 B	-0-	30	1 9	29848	3	N	1	1	8			-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	49693	X	44686	-0-	-5007 B	-0-	5045	1 9	39640	3	N	1	1	8			-0-
06	45540	X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1 9	35932	3	N	1	1	8			-0-
07	47058	X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1 9	41553	3	N	1	1	8			-0-
08	47058	X	42154	-0-	-4904 B	-0-	42153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45180	X	39712	-0-	-5468 B	-0-	50	1 9	39660	3	N	2	2	8			-0-
10	44671	X	40026	-0-	-4645 B	-0-	41	1 9	39984	3	N	1	1	8			-0-

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	28427	X	13182	-0-	-15245 B	-0-	1488	1 9	11693	3	N	1	1	8			-0-
06	27510	X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-					-0-
07	27993	X	18648	-0-	-9345 B	-0-	676	1	17972	3	N	-0-					-0-
08	26009	X	20824	-0-	-5185 B	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
09	24930	X	20304	-0-	-4626 B	-0-	26	1	20278	3	N	-0-					-0-
*10	20608	X	20608	-0-	-0- B	-0-	21	1	20587	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	19839	3	Y	-0-					15
06	28146	X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-					15
07	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2			Y	-0-					15
08	28483	X	28483	-0-	-0- B	-0-	12	1 9	28470	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
09	28140	X	26814	-0-	-1326 B	-0-	385	1	26429	2	Y	-0-					-0-
10	29078	X	26713	-0-	-2365 B	-0-	176	1	26537	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	32457 X	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	26270	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	30120 X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-					-0-
07	30659 X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	26829	3	N	-0-					-0-
08	30659 X	27245	-0-	-3414 B	-0-	27244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29670 X	26671	-0-	-2999 B	-0-	34	1	26636	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	29605 X	26907	-0-	-2698 B	-0-	27	1	26879	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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	23312 X	20798	-0-	-2514 B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8			58
						15	9									
06	19650 X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1	13961	3	N	2					60
						2	9									
07	21762 X	14990	-0-	-6772 B	-0-	304	1	14677	3	N	8	58	1			10
						9	9									
08	22246 X	22246	-0-	-0- B	-0-	1349	1	20873	3	N	22	10	1	1	8	21
						24	9									
09	21060 X	19245	-0-	-1815 B	-0-	916	1	18310	3	N	17					38
						19	9									
10	20801 X	18376	-0-	-2425 B	-0-	830	1	17545	3	N	1	38	1			1
						1	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	18073 X	14855	-0-	-3218 B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-					-0-
06	21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-					-0-
07	20830 X	20830	-0-	-0- B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-					-0-
08	18900 X	18900	-0-	-0- B	-0-	18900	3			Y	-0-					-0-
09	21000 X	18175	-0-	-2825 B	-0-	23	1	18151	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	21700 X	11437	-0-	-10263 B	-0-	12	1	11424	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

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	12369 X	9910	-0-	-2459 B	-0-	1119	1	8790	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	11491 X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-					-0-
07	12400 X	9428	-0-	-2972 B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12400 X	11479	-0-	-921 B	-0-	11478	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	12000 X	8892	-0-	-3108 B	-0-	11	1	8881	3	Y	-0-					-0-
10	11873 X	8965	-0-	-2908 B	-0-	9	1	8955	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932 X	21934	-0-	-1998 B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-					-0-
06	22440 X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-					-0-
07	23312 X	20386	-0-	-2926 B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-					-0-
08	23312 X	20530	-0-	-2782 B	-0-	20530	3			N	-0-					-0-
09	22560 X	18331	-0-	-4229 B	-0-	23	1	18308	3	N	-0-					-0-
10	21948 X	18658	-0-	-3290 B	-0-	19	1	18639	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1527	-0-	-240 B	-0-	172	1	1354	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1	864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	80	1	2133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	3	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2000	-0-	-201 B	-0-	2	1	1997	3	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	17608	X	15702	-0-	-1906 B	-0-	1773	1	13929	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-					-0-
07	16368	X	15231	-0-	-1137 B	-0-	552	1	14679	3	N	-0-					-0-
08	15903	X	15039	-0-	-864 B	-0-	15039	3			Y	-0-					-0-
09	15360	X	14422	-0-	-938 B	-0-	18	1	14403	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15717	X	15249	-0-	-468 B	-0-	16	1	15233	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

05	14167	X	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217	1	9567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13710	X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	8676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14167	X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346	1	9217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13597	X	13597	-0-	-0- B	-0-	13596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12180	X	11166	-0-	-1014 B	-0-	14	1	11151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	13417	X	13417	-0-	-0- B	-0-	14	1	13402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

05	26691	X	17282	-0-	-9409 B	-0-	1951	1	15331	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	20775	-0-	-553 B	-0-	753	1	20022	3	N	-0-					-0-
08	27076	X	27076	-0-	-0- B	-0-	27076	3			N	-0-					-0-
09	22775	X	22775	-0-	-0- B	-0-	29	1	22746	3	N	-0-					-0-
*10	21145	X	21145	-0-	-0- B	-0-	22	1	21123	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

05	14459	X	14459	-0-	-0- B	-0-	14431	3	28	9	Y	25	18	1	1	8	6
06	12115	X	12115	-0-	-0- B	-0-	12095	3	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
07	13981	X	11296	-0-	-2685 B	-0-	879	1	10398	3	Y	17	16	1	1	8	8
							19	9									
08	13981	X	9761	-0-	-4220 B	-0-	9741	3	20	9	Y	18	12	1	2	8	12
09	13980	X	6573	-0-	-7407 B	-0-	347	1	6205	3	Y	19	19	1	3	8	9
							21	9									
10	14446	X	11680	-0-	-2766 B	-0-	925	1	10738	3	Y	15	20	1	1	8	3
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	14217	-0-	-2895 B	-0-	1605	1	12611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15990	X	13270	-0-	-2720 B	-0-	2002	1	11267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16523	X	14178	-0-	-2345 B	-0-	514	1	13663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14849	X	14528	-0-	-321 B	-0-	14527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14370	X	12746	-0-	-1624 B	-0-	16	1	12729	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	14264	X	14264	-0-	-0- B	-0-	15	1	14248	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15074	X	15074	-0-	-0- B	-0-	1702	1	13371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14234	X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	12086	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	11776	-0-	-4437 B	-0-	11775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15690	X	8154	-0-	-7536 B	-0-	10	1	8143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15066	X	7980	-0-	-7086 B	-0-	8	1	7972	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6060	X	-0-	-0-	-6060 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5797	X	-0-	-0-	-5797 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5828	X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2093	X	-0-	-0-	-2093 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4800	X	-0-	-0-	-4800 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	94	1	4700	3	Y	10	1	8			9
							11	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261	1	3	8	36
06	29130	X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
							327	9									
07	27063	X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49
08	27063	X	19099	-0-	-7964 B	-0-	8	1	18904	2	N	170	158	1	2	8	59
							187	9									
09	23670	X	18113	-0-	-5557 B	-0-	257	1	17643	2	N	194	221	1			32
							213	9									
10	22723	X	19275	-0-	-3448 B	-0-	125	1	18866	2	N	258	259	1	1	8	30
							284	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	6714	-0-	-3175 B	-0-	6713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9570	X	4886	-0-	-4684 B	-0-	6	1	4880	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5502	-0-	-2496 B	-0-	6	1	5496	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

05	12152	X	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11760	X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	10978	-0-	-926 B	-0-	10977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520	X	10501	-0-	-1019 B	-0-	13	1	10487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	12278	X	12278	-0-	-0- B	-0-	13	1	12264	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

05	9951	X	8871	-0-	-1080 B	-0-	1002	1	7869	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8494	-0-	-961 B	-0-	308	1	8186	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8400	-0-	-1055 B	-0-	8399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9150	X	7278	-0-	-1872 B	-0-	9	1	7268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8866	X	6598	-0-	-2268 B	-0-	7	1	6591	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

05	28241	X	25553	-0-	-2688 B	-0-	2885	1	22668	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-					-0-
07	49488	X	26395	-0-	-23093 B	-0-	956	1	25438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29853	X	20028	-0-	-9825 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-
09	28890	X	16951	-0-	-11939 B	-0-	21	1	16929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	26381	X	10104	-0-	-16277 B	-0-	10	1	10093	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	21173	X	18760	-0-	-2413 B	-0-	2118	1	16641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19740	X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758	1	15521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20367	X	18472	-0-	-1895 B	-0-	669	1	17802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19623	X	18061	-0-	-1562 B	-0-	18060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18990	X	17018	-0-	-1972 B	-0-	21	1	16996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	18426	-0-	-453 B	-0-	19	1	18407	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21408	-0-	21408 B	43503	2417	1	18991	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	18384	-0-	18384 B	61887	2774	1	15609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	19745	-0-	19745 B	81632	715	1	19029	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	100850	X	19218	-0-	-81632 B	-0-	19218	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	13747	-0-	-8363 B	-0-	17	1	13729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21421	X	11259	-0-	-10162 B	-0-	11	1	11248	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

05	9021	X	7066	-0-	-1955 B	-0-	798	1	6267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948	1	5336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8184	X	7514	-0-	-670 B	-0-	272	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8091	X	7724	-0-	-367 B	-0-	7723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7830	X	6944	-0-	-886 B	-0-	9	1	6934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7502	X	6880	-0-	-622 B	-0-	7	1	6872	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

05	5394	X	4331	-0-	-1063 B	-0-	620	1	3683	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	5220	X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	4712	X	4633	-0-	-79 B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	1331	1	4963	3	Y	18	13	1			13
							20	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	259	1	4631	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
*10	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	441	1	5120	3	Y	15	21	1			3
							17	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

05	13454	X	10876	-0-	-2578 B	-0-	1562	1	9286	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	9083	X	6949	-0-	-2134 B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	9083	X	7288	-0-	-1795 B	-0-	7268	3	20	9	Y	18	14	1			12
09	10530	X	5787	-0-	-4743 B	-0-	305	1	5462	3	Y	18	22	1			8
							20	9									
10	10881	X	8797	-0-	-2084 B	-0-	696	1	8083	3	Y	16	23	1			1
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	22819	-0-	-3283 B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29	1	1	8	52
06	23670	X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1	8	61
07	24459	X	21334	-0-	-3125 B	-0-	781	1	20551	3	N	2					63
							2	9									
08	21423	X	21423	-0-	-0- B	-0-	605	1	20805	3	N	12					75
							13	9									
09	22080	X	21712	-0-	-368 B	-0-	529	1	21150	3	N	30	66	1	1	8	38
							33	9									
10	22816	X	20860	-0-	-1956 B	-0-	407	1	20449	3	N	4					42
							4	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	29388	X	26623	-0-	-2765 B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27030	X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	28396	X	23822	-0-	-4574 B	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	26392	-0-	-2004 B	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23943	-0-	-3537 B	-0-	23942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26939	X	23708	-0-	-3231 B	-0-	23707	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9630	X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	7565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1	8808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9920	X	9168	-0-	-752 B	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8735	-0-	-805 B	-0-	11	1	8723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	10205	X	10205	-0-	-0- B	-0-	10	1	10194	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	25088	3	Y	-0-					-0-
06	31920	X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-					-0-
07	31496	X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	27347	3	Y	-0-					-0-
08	31496	X	27207	-0-	-4289 B	-0-	27207	3			Y	-0-					-0-
09	30480	X	26647	-0-	-3833 B	-0-	33	1	26614	3	Y	-0-					-0-
10	29171	X	23912	-0-	-5259 B	-0-	24	1	23888	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48453	X	36555	-0-	-11898 B	-0-	4127	1	32427	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	42300	X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1	28514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	41447	X	27820	-0-	-13627 B	-0-	1008	1	26812	3	N	-0-					-0-
08	39277	X	15337	-0-	-23940 B	-0-	15336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37440	X	24539	-0-	-12901 B	-0-	31	1	24508	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	24318	-0-	-12231 B	-0-	25	1	24293	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 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	24118 X	20873	-0-	-3245 B	-0-	2356	1	18516	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22380 X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	16675	3	N	-0-					-0-
07	22630 X	19580	-0-	-3050 B	-0-	709	1	18870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	22630 X	19313	-0-	-3317 B	-0-	19312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21390 X	18106	-0-	-3284 B	-0-	23	1	18083	3	N	-0-					-0-
10	20863 X	17883	-0-	-2980 B	-0-	18	1	17864	3	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

05	12214 X	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	12090	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	12210 X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	10774	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12617 X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	12617 X	10311	-0-	-2306 B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	9794	-0-	-2026 B	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214 X	8611	-0-	-3603 B	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

05	23157 X	18456	-0-	-4701 B	-0-	171	1	18284	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	21180 X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	18288	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	20429 X	17618	-0-	-2811 B	-0-	17617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20429 X	15556	-0-	-4873 B	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
09	18510 X	17125	-0-	-1385 B	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	19096 X	17748	-0-	-1348 B	-0-	17748	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

05	12028 X	8889	-0-	-3139 B	-0-	1004	1	7885	3	Y	-0-					-0-
06	10860 X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	8124	3	Y	-0-					-0-
07	11222 X	7914	-0-	-3308 B	-0-	287	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	11222 X	7078	-0-	-4144 B	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
09	10500 X	6354	-0-	-4146 B	-0-	8	1	6346	3	Y	-0-					-0-
10	9889 X	9096	-0-	-793 B	-0-	9	1	9087	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	52	1	407	3	N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	459	3	N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510 N	350	-0-	-160 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

05	21173 X	12258	-0-	-8915 B	-0-	1384	1	10874	3	N	-0-					-0-
06	20490 X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	9702	3	N	-0-					-0-
07	14291 X	11328	-0-	-2963 B	-0-	410	1	10918	3	N	-0-					-0-
08	14291 X	8405	-0-	-5886 B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
09	14000 X	14000	-0-	-0- B	-0-	18	1	13982	3	N	-0-					-0-
*10	16149 X	16149	-0-	-0- B	-0-	16	1	16133	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	16380	-0-	-3336 B	-0-	1849	1	14527	3	N	4	1	8			3
							4	9									
06	18360	X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	13179	3	N	-0-					3
07	17980	X	15519	-0-	-2461 B	-0-	562	1	14956	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17546	X	15502	-0-	-2044 B	-0-	15500	3	2	9	N	2	3	1	1	8	1
*09	16650	X	14573	-0-	-2077 B	-0-	18	1	14554	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	16368	X	14801	-0-	-1567 B	-0-	15	1	14785	3	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146351	X	87635	-0-	-58716 B	-0-	9894	1	77740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	119460	X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912	1	67024	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	76514	-0-	-30622 B	-0-	2772	1	73741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	104470	X	72030	-0-	-32440 B	-0-	72028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93120	X	65446	-0-	-27674 B	-0-	82	1	65361	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	87637	X	63541	-0-	-24096 B	-0-	65	1	63475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 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-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797	1	14118	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	0	W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	12910	3	Y	-0-					1
07	31182	X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579	1	15397	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	17639	X	14660	-0-	-2979 B	-0-	14660	3			Y	-0-					1
*09	15990	X	13884	-0-	-2106 B	-0-	17	1	13867	3	Y	-0-					1
10	15965	X	13850	-0-	-2115 B	-0-	14	1	13836	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

05	24389	X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754	1	21635	3	Y	-0-					-0-
06	26246	X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	25111	2	Y	-0-					-0-
07	22296	X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296	2			Y	-0-					-0-
08	22171	X	22171	-0-	-0- B	-0-	9	1	22162	2	Y	-0-					-0-
09	26250	X	22842	-0-	-3408 B	-0-	328	1	22514	2	Y	-0-					-0-
10	27125	X	21834	-0-	-5291 B	-0-	144	1	21690	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	42333 X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831	1	40502	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	47060	-0-	47060 B	47060	47060	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	35326	-0-	35326 B	82386	15	1	35311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	25691	-0-	25691 B	108077	369	1	25322	2	Y	-0-					-0-
*10	132567 X	24490	-0-	-108077 B	-0-	161	1	24329	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

05	19747 X	13153	-0-	-6594 B	-0-	1485	1	11668	3	Y	-0-					-0-
06	0 W	16684	-0-	16684 B	16684	2518	1	14166	3	Y	-0-					-0-
07	32781 X	16097	-0-	-16684 B	-0-	583	1	15514	3	Y	-0-					-0-
08	14992 X	14992	-0-	-0- B	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-
09	16680 X	14235	-0-	-2445 B	-0-	18	1	14217	3	Y	-0-					-0-
10	17236 X	13325	-0-	-3911 B	-0-	14	1	13311	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

05	24335 X	20171	-0-	-4164 B	-0-	2277	1	17893	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22110 X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-					-0-
07	22165 X	19033	-0-	-3132 B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-					-0-
08	21483 X	18917	-0-	-2566 B	-0-	18916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	20760 X	20206	-0-	-554 B	-0-	25	1	20180	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	21479 X	21479	-0-	-0- B	-0-	22	1	21456	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

05	13516 X	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	13080 X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	12028 X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-					-0-
08	11532 X	10362	-0-	-1170 B	-0-	10353	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	12510 X	9072	-0-	-3438 B	-0-	11	1	9057	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	12927 X	8427	-0-	-4500 B	-0-	9	1	8417	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

05	15655 X	2339	-0-	-13316 B	-0-	264	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	12210 X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	6820 X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-					-0-
08	6138 X	4717	-0-	-1421 B	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
09	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	6	1	4765	3	Y	-0-					-0-
*10	6497 X	6497	-0-	-0- B	-0-	7	1	6490	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	10680	X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	66430	X	66430	-0-	-0- B	-0-	66419	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	59315	X	59315	-0-	-0- B	-0-	74	1	59239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	50332	X	50332	-0-	-0- B	-0-	51	1	50279	3	Y	2	2	8			-0-
							2	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	22754	X	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233	1	17549	3	Y	-0-					-0-
06	20640	X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-					-0-
07	21018	X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18511	-0-	-1918 B	-0-	18511	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17164	-0-	-2606 B	-0-	22	1	17142	3	Y	-0-					-0-
10	19778	X	17232	-0-	-2546 B	-0-	18	1	17214	3	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	8959	X	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	8880	X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	9176	X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	9176	X	8351	-0-	-825 B	-0-	4	1	8337	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	119	1	8190	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*10	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	53	1	8029	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

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	20336	X	17694	-0-	-2642 B	-0-	1998	1	15696	3	Y	-0-					-0-
06	20846	X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-					-0-
07	24924	X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-					-0-
08	24924	X	18899	-0-	-6025 B	-0-	18899	3			Y	-0-					-0-
09	24120	X	17271	-0-	-6849 B	-0-	22	1	17249	3	Y	-0-					-0-
10	22010	X	17258	-0-	-4752 B	-0-	18	1	17240	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	23497	-0-	-3783 B	-0-	2653	1	20843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26070	X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	19869	-0-	-6295 B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	26164	X	15186	-0-	-10978 B	-0-	15184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	25110	X	71	-0-	-25039 B	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	23498	X	7322	-0-	-16176 B	-0-	7	1	7315	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 #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28613 X	28613	-0-	-0- B	-0-	4101	1	24377	3	Y	123	129	1			41
						135	9									
06	29700 X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84	1	1	8	43
						96	9									
07	30690 X	22586	-0-	-8104 B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85	1			41
						91	9									
08	30690 X	20318	-0-	-10372 B	-0-	4275	1	15945	3	Y	89	67	1			63
						98	9									
09	27690 X	18117	-0-	-9573 B	-0-	2020	1	15999	3	Y	89	106	1			46
						98	9									
10	28613 X	21421	-0-	-7192 B	-0-	1692	1	19649	3	Y	73	107	1			12
						80	9									

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

05	39091 X	19766	-0-	-19325 B	-0-	2232	1	17534	3	Y	-0-					-0-
06	34230 X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-					-0-
07	37946 X	37946	-0-	-0- B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-					-0-
08	36580 X	33276	-0-	-3304 B	-0-	33276	3			Y	-0-					-0-
09	35400 X	30704	-0-	-4696 B	-0-	39	1	30665	3	Y	-0-					-0-
10	37944 X	28180	-0-	-9764 B	-0-	29	1	28151	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

05	32798 X	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-					-0-
06	31740 X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-					-0-
07	32798 X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-					-0-
08	31961 X	19780	-0-	-12181 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-
09	30930 X	9360	-0-	-21570 B	-0-	12	1	9347	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	22320 X	1271	-0-	-21049 B	-0-	1	1	1270	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

05	88381 X	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	84810 X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-					-0-
07	79515 X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	64630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	61260 X	30552	-0-	-30708 B	-0-	38	1	30512	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	66526 X	2891	-0-	-63635 B	-0-	3	1	2888	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

05	35198 X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224	3	N	-0-					-0-
06	27120 X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	28896 X	28896	-0-	-0- B	-0-	1047	1	27848	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	25327 X	20094	-0-	-5233 B	-0-	20093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34050 X	15477	-0-	-18573 B	-0-	19	1	15458	3	N	-0-					-0-
10	35185 X	17018	-0-	-18167 B	-0-	17	1	17001	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585 X	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505	3	Y	-0-					-0-
06	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-					-0-
07	19716 X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466	3	Y	-0-					-0-
08	19716 X	9619	-0-	-10097 B	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
09	19080 X	6322	-0-	-12758 B	-0-	8	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	17949 X	2908	-0-	-15041 B	-0-	3	1	2905	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

05	36766 X	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	33270 X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	32550 X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
08	30411 X	27043	-0-	-3368 B	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
09	27960 X	24955	-0-	-3005 B	-0-	24954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28520 X	24576	-0-	-3944 B	-0-	24575	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

05	40920 X	17624	-0-	-23296 B	-0-	1990	1	15633	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	35955 X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529	3	Y	-0-					-0-
07	40920 X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40920 X	20418	-0-	-20502 B	-0-	20417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	39600 X	17628	-0-	-21972 B	-0-	22	1	17602	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	37169 X	30076	-0-	-7093 B	-0-	31	1	30043	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

05	63736 X	59093	-0-	-4643 B	-0-	547	1	58546	2	N	-0-					1
06	61680 X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591	1	54559	2	N	1	1	8			1
						1	9									
07	63736 X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257	2	1	9	N	1	1	8			1
08	62651 X	44184	-0-	-18467 B	-0-	44184	2			N	-0-					1
*09	57960 X	39852	-0-	-18108 B	-0-	39852	2			N	-0-					1
10	59086 X	38182	-0-	-20904 B	-0-	38181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

05	31031 X	24471	-0-	-6560 B	-0-	2763	1	21707	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	30030 X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561	1	20034	3	N	-0-					-0-
07	28551 X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829	1	22063	3	N	-0-					-0-
08	28551 X	20993	-0-	-7558 B	-0-	20992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630 X	21737	-0-	-5893 B	-0-	27	1	21708	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	24459 X	17030	-0-	-7429 B	-0-	17	1	17012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	25668 X	20698	-0-	-4970 B	-0-	940	1	19758	3	N	-0-					68
06	23280 X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558	1	18303	3	N	-0-					68
07	23250 X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138	1	18118	3	N	-0-	22	1			46
08	23095 X	17513	-0-	-5582 B	-0-	483	1	17027	3	N	3	25	1			24
						3	9									
09	20610 X	17040	-0-	-3570 B	-0-	346	1	16651	3	N	39	63	1			-0-
						43	9									
10	20708 X	19395	-0-	-1313 B	-0-	713	1	18663	3	N	17	17	1			-0-
						19	9									

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

05	33325 X	29222	-0-	-4103 B	-0-	3299	1	25923	3	N	-0-					-0-
06	32250 X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792	1	21335	3	N	-0-					-0-
07	31496 X	25171	-0-	-6325 B	-0-	912	1	24259	3	N	-0-					-0-
08	31496 X	24990	-0-	-6506 B	-0-	24990	3			N	-0-					-0-
09	28350 X	22580	-0-	-5770 B	-0-	28	1	22552	3	N	-0-					-0-
10	29233 X	23416	-0-	-5817 B	-0-	24	1	23392	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

05	28117 X	21086	-0-	-7031 B	-0-	2381	1	18705	3	Y	-0-					-0-
06	25770 X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256	1	18319	3	Y	-0-					-0-
07	26536 X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769	1	20457	3	Y	-0-					-0-
08	26536 X	20433	-0-	-6103 B	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-
09	24240 X	19069	-0-	-5171 B	-0-	24	1	19045	3	Y	-0-					-0-
10	22289 X	20488	-0-	-1801 B	-0-	21	1	20467	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

05	26794 X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025	1	23769	3	N	-0-					-0-
06	32598 X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919	1	27679	3	N	-0-					-0-
07	35123 X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957	1	25458	3	N	-0-					-0-
08	35123 X	30743	-0-	-4380 B	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
09	33990 X	28807	-0-	-5183 B	-0-	36	1	28770	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33697 X	23965	-0-	-9732 B	-0-	24	1	23940	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

05	41447 X	36451	-0-	-4996 B	-0-	4115	1	32335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	40110 X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043	1	28377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	41447 X	33691	-0-	-7756 B	-0-	1221	1	32469	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40455 X	32958	-0-	-7497 B	-0-	32957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37920 X	29803	-0-	-8117 B	-0-	37	1	29765	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	36456 X	32416	-0-	-4040 B	-0-	33	1	32382	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70874	X	70874	-0-	-0- B	-0-	8001	1	62869	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	77460	X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695	1	54548	3	N	-0-					-0-
07	81003	X	60137	-0-	-20866 B	-0-	2179	1	57957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	81003	X	54754	-0-	-26249 B	-0-	54752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	78390	X	48562	-0-	-29828 B	-0-	61	1	48499	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	70866	X	44969	-0-	-25897 B	-0-	46	1	44922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	32826	-0-	-7567 B	-0-	3706	1	29119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	36720	X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651	1	26172	3	N	-0-					-0-
07	36239	X	30386	-0-	-5853 B	-0-	1101	1	29285	3	N	-0-					-0-
08	35681	X	28796	-0-	-6885 B	-0-	28795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34530	X	22738	-0-	-11792 B	-0-	29	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	32829	X	29344	-0-	-3485 B	-0-	30	1	29314	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61041	-0-	-8368 B	-0-	6892	1	54148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	67710	X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526	1	47970	3	N	-0-					-0-
07	69967	X	57258	-0-	-12709 B	-0-	2074	1	55183	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	69967	X	55293	-0-	-14674 B	-0-	55293	3			N	-0-					-0-
09	62340	X	51691	-0-	-10649 B	-0-	65	1	51625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	61039	X	50588	-0-	-10451 B	-0-	52	1	50536	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46479	X	46479	-0-	-0- B	-0-	46357	3	122	9	Y	111	73	1			78
06	56520	X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986	3	80	9	Y	73	132	1			19
07	56110	X	27254	-0-	-28856 B	-0-	996	1	26218	3	Y	36	47	1			8
							40	9									
08	52700	X	45066	-0-	-7634 B	-0-	1271	1	43753	3	Y	38	32	1			14
							42	9									
09	46290	X	41347	-0-	-4943 B	-0-	1008	1	40305	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
10	46469	X	38162	-0-	-8307 B	-0-	745	1	37380	3	Y	34	38	1			4
							37	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244280	X	144639	-0-	-99641 B	-0-	16330	1	128309	3	Y	-0-					-0-
06	236400	X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	108773	-0-	108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	86676	-0-	86676 B	195449	86676	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	66727	-0-	66727 B	262176	84	1	66643	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	96811	-0-	96811 B	358987	99	1	96710	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137259	X	137259	-0-	-0- B	-0-	15497	1	121761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	127113	X	127113	-0-	-0- B	-0-	19182	1	107930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	126801	X	126801	-0-	-0- B	-0-	4594	1	122206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	121600	X	121600	-0-	-0- B	-0-	121599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	104652	X	104652	-0-	-0- B	-0-	131	1	104521	3	N	-0-					-0-
*10	90499	X	90499	-0-	-0- B	-0-	188	1	90311	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

05	804411	X	92759	-0-	-711652 B	-0-	92759	3			Y	-0-					2
06	171300	X	85248	-0-	-86052 B	-0-	3688	1	81560	2	Y	-0-					2
07	177010	X	83885	-0-	-93125 B	-0-	83885	2			Y	-0-					2
08	177010	X	61901	-0-	-115109 B	-0-	26	1	61875	2	Y	-0-	1	1			1
09	171300	X	57687	-0-	-113613 B	-0-	828	1	56859	2	Y	-0-					1
10	177010	X	74160	-0-	-102850 B	-0-	488	1	73672	2	Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

*03	0		55256	-0-	55256 B	55256	55256	3			Y	-0-					-0-
04	0		63248	-0-	63248 B	118504	63248	3			Y	-0-					-0-
05	0		182085	-0-	182085 B	300589	20558	1	161527	3	Y	-0-					-0-
*06	464383	X	163794	-0-	-300589 B	-0-	24718	1	139076	3	Y	-0-					-0-
07	223634	X	157305	-0-	-66329 B	-0-	5699	1	151606	3	Y	-0-					-0-
*08	223634	X	146656	-0-	-76978 B	-0-	146656	3			Y	-0-					-0-
09	216420	X	107599	-0-	-108821 B	-0-	135	1	107464	3	Y	-0-					-0-
10	223634	X	95662	-0-	-127972 B	-0-	98	1	95564	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

*03	0		68519	-0-	68519 B	68519	68519	3			Y	-0-					-0-
04	0		94731	-0-	94731 B	163250	94731	3			Y	-0-					-0-
05	0		211474	-0-	211474 B	374724	23876	1	187598	3	Y	-0-					-0-
*06	562368	X	187644	-0-	-374724 B	-0-	28317	1	159327	3	Y	-0-					-0-
07	249333	X	180406	-0-	-68927 B	-0-	6536	1	173870	3	Y	-0-					-0-
*08	249333	X	172690	-0-	-76643 B	-0-	172690	3			Y	-0-					-0-
09	241290	X	127109	-0-	-114181 B	-0-	160	1	126949	3	Y	-0-					-0-
10	249333	X	108679	-0-	-140654 B	-0-	111	1	108568	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

*11	0		208912	-0-	208912 B	232080	208910	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	0		219050	-0-	219050 B	451130	219050	3			Y	-0-					-0-
*01	0		207912	-0-	207912 B	659042	207912	3			Y	-0-					-0-
*02	0		173796	-0-	173796 B	832838	173796	3			Y	-0-					-0-
*03	0		190431	-0-	190431 B	1023269	190431	3			Y	-0-					-0-
04	0		172002	-0-	172002 B	1195271	172002	3			Y	-0-					-0-
*05	1358356	X	163085	-0-	-1195271 B	-0-	18413	1	144672	3	Y	-0-					-0-
*06	245100	X	150978	-0-	-94122 B	-0-	22784	1	128194	3	Y	-0-					-0-
07	253270	X	147123	-0-	-106147 B	-0-	5330	1	141793	3	Y	-0-					-0-
*08	253270	X	104381	-0-	-148889 B	-0-	104381	3			Y	-0-					-0-
*09	245100	X	132317	-0-	-112783 B	-0-	166	1	132151	3	Y	-0-					-0-
10	253270	X	135452	-0-	-117818 B	-0-	138	1	135314	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		22026	-0-	22026 B	22026	21983	3	43	9	Y	39	39	8			-0-
04	0		203535	-0-	203535 B	225561	203535	3			Y	-0-					-0-
05	0		192522	-0-	192522 B	418083	21737	1	170785	3	Y	-0-					-0-
*06	585716	X	167633	-0-	-418083 B	-0-	25297	1	142336	3	Y	-0-					-0-
07	236127	X	140010	-0-	-96117 B	-0-	5073	1	134937	3	Y	-0-					-0-
08	236127	X	159259	-0-	-76868 B	-0-	159259	3			Y	-0-					-0-
09	228510	X	141406	-0-	-87104 B	-0-	177	1	141229	3	Y	-0-					-0-
10	236127	X	137957	-0-	-98170 B	-0-	141	1	137816	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

11	0		60202	-0-	60202 B	60202	60166	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
12	0		176730	-0-	176730 B	236932	176728	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0		159663	-0-	159663 B	396595	159663	2			Y	-0-					-0-
02	0		131677	-0-	131677 B	528272	1440	1	130237	2	Y	-0-					-0-
03	0		135631	-0-	135631 B	663903	732	1	134899	2	Y	-0-					-0-
04	0		123063	-0-	123063 B	786966	1612	1	121451	2	Y	-0-					-0-
*05	906919	X	119953	-0-	-786966 B	-0-	1111	1	118842	2	Y	-0-					-0-
06	192540	X	110038	-0-	-82502 B	-0-	1179	1	108859	2	Y	-0-					-0-
07	198958	X	108437	-0-	-90521 B	-0-	108437	2			Y	-0-					-0-
08	198958	X	107088	-0-	-91870 B	-0-	107088	2			Y	-0-					-0-
09	192540	X	96786	-0-	-95754 B	-0-	96786	2			Y	-0-					-0-
10	198958	X	95699	-0-	-103259 B	-0-	95699	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

03	0		195666	-0-	195666 B	195666	195666	3			Y	-0-					-0-
04	0		195611	-0-	195611 B	391277	195611	3			Y	-0-					-0-
05	0		177149	-0-	177149 B	568426	20001	1	157148	3	Y	-0-					-0-
*06	726109	X	157683	-0-	-568426 B	-0-	23795	1	133888	3	Y	-0-					-0-
07	245179	X	133408	-0-	-111771 B	-0-	4833	1	128575	3	Y	-0-					-0-
08	245179	X	154259	-0-	-90920 B	-0-	154259	3			Y	-0-					-0-
09	237270	X	138385	-0-	-98885 B	-0-	174	1	138211	3	Y	-0-					-0-
10	245179	X	135768	-0-	-109411 B	-0-	139	1	135629	3	Y	-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	4650	X	3472	-0-	-1178 B	-0-	3429	2	43	9	N	39	192	1			189
06	4500	X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316	2	58	9	N	53					242
07	4278	X	3178	-0-	-1100 B	-0-	3132	2	46	9	N	42	180	1			104
08	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5557	2	73	9	N	66					170
09	4140	X	3781	-0-	-359 B	-0-	3657	2	124	9	N	113	179	1			104
*10	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	3996	2	67	9	N	61					165

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

05	5053	X	2705	-0-	-2348 B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112 B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2794	-0-	-806 B	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648 B	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2572	-0-	-94 B	-0-	2572	2			N	-0-					170
06	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399	2			N	-0-					170
07	2666	X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	2			N	-0-					170
08	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					170
09	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					170
10	2573	X	2195	-0-	-378 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	13408	-0-	-6215 B	-0-	13408	2			Y	-0-					-0-
06	16200	X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436	2			Y	-0-					-0-
07	15617	X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617	2			Y	-0-					-0-
08	14942	X	13222	-0-	-1720 B	-0-	13222	2			Y	-0-					-0-
09	13440	X	10447	-0-	-2993 B	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-
10	15252	X	10811	-0-	-4441 B	-0-	10811	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3452	-0-	-1539 B	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	1908	-0-	-2922 B	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	2044	-0-	-2947 B	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

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	11005	X	10748	-0-	-257 B	-0-	10748	2			Y	-0-					150
06	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2			Y	-0-					150
07	12026	X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026	2			Y	-0-					150
08	11005	X	10505	-0-	-500 B	-0-	10505	2			Y	-0-					150
09	10650	X	10232	-0-	-418 B	-0-	10232	2			Y	-0-					150
10	11005	X	8739	-0-	-2266 B	-0-	8739	2			Y	-0-					-0-

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	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57 B	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3065	-0-	-205 B	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3149	-0-	-385 B	-0-	3149	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	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	930	-0-	-434 B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1155	-0-	-302 B	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	723	-0-	-687 B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	919	-0-	-538 B	-0-	919	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	66433	X	43167	-0-	-23266 B	-0-	623	1	42544	2	Y	-0-					-0-
06	64290	X	42055	-0-	-22235 B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-					-0-
07	49197	X	43058	-0-	-6139 B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-					-0-
08	49197	X	43083	-0-	-6114 B	-0-	623	1	42460	2	Y	-0-					-0-
09	42060	X	33202	-0-	-8858 B	-0-	33202	2			Y	-0-					-0-
10	43462	X	37002	-0-	-6460 B	-0-	37002	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426 X	12821	-0-	-19605 B	-0-	623	1	12198	2	Y	-0-					-0-
06	32640 X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603	1	9957	2	Y	-0-					-0-
07	20026 X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578	1	12298	2	Y	-0-					-0-
08	30995 X	30995	-0-	-0- B	-0-	552	1	30443	2	Y	-0-					-0-
09	22745 X	22745	-0-	-0- B	-0-	22745	2			Y	-0-					-0-
*10	21838 X	21838	-0-	-0- B	-0-	21838	2			Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

05	9362 X	5474	-0-	-3888 B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	6348	-0-	-1650 B	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4658	-0-	-1170 B	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

05	7688 X	5554	-0-	-2134 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	4897	-0-	-1737 B	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4514	-0-	-856 B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	4973	-0-	-576 B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

05	28520 X	18515	-0-	-10005 B	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
06	24480 X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16804	-0-	16804 B	16804	16804	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16165	-0-	16165 B	32969	16165	2			N	-0-					-0-
09	48037 X	15068	-0-	-32969 B	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
*10	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

05	4278 X	3657	-0-	-621 B	-0-	3066	3	591	9	N	537	537	1			-0-
06	3810 X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499	1			-0-
07	3751 X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486	1			-0-
08	3751 X	2834	-0-	-917 B	-0-	2302	3	532	9	N	484	484	1			-0-
09	3540 X	2531	-0-	-1009 B	-0-	2087	3	444	9	N	404	404	1			-0-
10	3658 X	2659	-0-	-999 B	-0-	2198	3	461	9	N	419	419	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	11470 X	10931	-0-	-539 B	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
06	6531 X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	9955 X	9955	-0-	-0- B	-0-	132	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	107	1	5948	2	N	-0-					-0-
*10	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	124	1	5664	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31903	X	6773	-0-	-25130	B	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7581	-0-	-2769	B	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-					-0-
08	10271	X	10271	-0-	-0-	B	-0-	136	1	10135	2	N	-0-					-0-
09	11398	X	11398	-0-	-0-	B	-0-	201	1	11197	2	N	-0-					-0-
*10	8964	X	8964	-0-	-0-	B	-0-	191	1	8773	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

05	11098	X	6535	-0-	-4563	B	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	6711	-0-	-4029	B	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	B	-0-	10	1	780	2	N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	B	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

05	11718	X	9586	-0-	-2132	B	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	4942	-0-	-5648	B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0-	B	-0-	120	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	13804	X	13804	-0-	-0-	B	-0-	244	1	13560	2	N	-0-					-0-
*10	11261	X	11261	-0-	-0-	B	-0-	240	1	11021	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

05	397699	X	175797	-0-	-221902	B	-0-	175797	2			N	-0-					-0-
06	384870	X	142629	-0-	-242241	B	-0-	142629	2			N	-0-					-0-
07	397699	X	112599	-0-	-285100	B	-0-	845	1	111754	2	N	-0-					-0-
08	397699	X	104180	-0-	-293519	B	-0-	1377	1	102803	2	N	-0-					-0-
09	384870	X	92520	-0-	-292350	B	-0-	1634	1	90886	2	N	-0-					-0-
10	175801	X	89821	-0-	-85980	B	-0-	1918	1	87903	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	71532	X	NO RPT	-0-	-71532	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	357660	X	NO RPT	-0-	-357660	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	369582	X	NO RPT	-0-	-369582	B	-0-					N	NO RPT					-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	2250	X	2250	-0-	-0-	B	-0-	2194	2	56	9	N	51					842
06	1762	X	1762	-0-	-0-	B	-0-	1567	2	195	9	N	177	176	1			843
07	1730	X	1730	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	165	9	N	150	353	1			640
08	2263	X	1088	-0-	-1175	B	-0-	941	2	147	9	N	134	170	1			604
09	2190	X	1404	-0-	-786	B	-0-	1260	2	144	9	N	131	123	1			612
10	2263	X	897	-0-	-1366	B	-0-	772	2	125	9	N	114					726

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027 X	14313	-0-	-1714 B	-0-	44	1	14245	3	N	-0-	2	1			-0-
						24	4									
06	15510 X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	16	12	1			4
						79	4	18	9							
07	15376 X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
						146	4									
08	14756 X	11435	-0-	-3321 B	-0-	37	1	11210	3	N	-0-					-0-
						188	4									
09	15502 X	15502	-0-	-0- B	-0-	351	1	15044	3	N	-0-					-0-
						107	4									
10	15004 X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
						14	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

05	28396 X	24648	-0-	-3748 B	-0-	271	1	24377	2	N	-0-					-0-
06	27480 X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
07	26629 X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
08	26040 X	23373	-0-	-2667 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-
09	24690 X	22352	-0-	-2338 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-
10	24676 X	22528	-0-	-2148 B	-0-	374	1	22154	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

05	3348 X	2241	-0-	-1107 B	-0-	544	1	8	2	Y	491	462	1			180
						1006	3	143	4							
06	2730 X	2178	-0-	-552 B	-0-	633	1	6	2	Y	420	375	1			225
						972	3	105	4							
07	2821 X	2510	-0-	-311 B	-0-	951	1	7	2	Y	520	302	1			443
						789	3	191	4							
08	2232 X	2009	-0-	-223 B	-0-	742	1	6	2	Y	435	568	1			310
						720	3	62	4							
09	2190 X	1595	-0-	-595 B	-0-	504	1	5	2	Y	375	486	1			199
						533	3	140	4							
10	2511 X	2006	-0-	-505 B	-0-	581	1	6	2	Y	461	471	1			189
						639	3	273	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

05	25823 X	23070	-0-	-2753 B	-0-	71	1	22954	3	N	6	5	1			2
						38	4	7	9							
06	24000 X	21846	-0-	-2154 B	-0-	76	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
						162	4									
07	24800 X	24763	-0-	-37 B	-0-	79	1	24441	3	N	2	1	1			1
						241	4	2	9							
08	24800 X	23784	-0-	-1016 B	-0-	76	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
						392	4									
09	31098 X	31098	-0-	-0- B	-0-	704	1	30178	3	N	1	1	1			-0-
						215	4	1	9							
10	24769 X	21222	-0-	-3547 B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
						22	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5734	-0-	-311 B	-0-	544	1	4753	3	Y	220	220	1			7
							195	4	242	9							
06	5790	X	5484	-0-	-306 B	-0-	596	1	4499	3	Y	202	203	1			6
							167	4	222	9							
07	6076	X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539	1	4086	3	Y	256	255	1			7
							163	4	282	9							
08	5735	X	4456	-0-	-1279 B	-0-	500	1	3500	3	Y	265	263	1			9
							164	4	292	9							
09	5550	X	4390	-0-	-1160 B	-0-	481	1	3656	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							
10	5735	X	4190	-0-	-1545 B	-0-	494	1	3422	3	Y	82	83	1			2
							184	4	90	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

05	23219	X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198	1	15803	3	Y	25	23	1			6
							276	4	28	9							
06	22470	X	18896	-0-	-3574 B	-0-	2422	1	16185	3	Y	27	12	1			21
							259	4	30	9							
07	20987	X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904	1	16151	3	Y	19	28	1			12
							130	4	21	9							
08	18793	X	18793	-0-	-0- B	-0-	1058	1	17702	3	Y	16	18	1			10
							15	4	18	9							
09	18300	X	11963	-0-	-6337 B	-0-	680	1	11179	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							
10	18910	X	9417	-0-	-9493 B	-0-	510	1	8669	3	Y	215	133	1			121
							1	4	237	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

05	34224	X	30219	-0-	-4005 B	-0-	332	1	29887	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	30423	-0-	-5568 B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	30798	-0-	-5193 B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-					-0-
09	33930	X	28262	-0-	-5668 B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	28206	-0-	-5150 B	-0-	468	1	27738	2	N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

05	35929	X	30135	-0-	-5794 B	-0-	331	1	29804	2	N	-0-					-0-
06	34770	X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-					-0-
07	35898	X	30453	-0-	-5445 B	-0-	425	1	30028	2	N	-0-					-0-
08	35185	X	31903	-0-	-3282 B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-					-0-
09	33720	X	28581	-0-	-5139 B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-
10	32302	X	31377	-0-	-925 B	-0-	521	1	30856	2	N	-0-					-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		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080 X	14759	-0-	-6321 B	-0-	45	1	14689	3	N	-0-					-0-
						25	4									
06	18840 X	15658	-0-	-3182 B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-					-0-
						116	4									
07	18445 X	16695	-0-	-1750 B	-0-	53	1	16479	3	N	-0-					-0-
						163	4									
08	18259 X	14739	-0-	-3520 B	-0-	47	1	14449	3	N	-0-					-0-
						243	4									
09	18481 X	18481	-0-	-0- B	-0-	418	1	17935	3	N	-0-					-0-
						128	4									
10	16709 X	15810	-0-	-899 B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
						16	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

05	18197 X	16583	-0-	-1614 B	-0-	182	1	16401	2	N	-0-					-0-
06	17610 X	14984	-0-	-2626 B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
07	17577 X	14013	-0-	-3564 B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	14969	-0-	-2329 B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	14683	-0-	-2057 B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-
10	16616 X	14787	-0-	-1829 B	-0-	245	1	14542	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

05	47461 X	24555	-0-	-22906 B	-0-	270	1	24285	2	N	-0-					-0-
06	45930 X	37671	-0-	-8259 B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
07	44485 X	34875	-0-	-9610 B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
08	43338 X	32893	-0-	-10445 B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-
09	37680 X	29133	-0-	-8547 B	-0-	463	1	28670	2	N	-0-					-0-
10	38936 X	28906	-0-	-10030 B	-0-	480	1	28426	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

05	25420 X	21398	-0-	-4022 B	-0-	65	1	20927	3	N	337	309	1			99
						35	4	371	9							
06	23700 X	16018	-0-	-7682 B	-0-	54	1	15475	3	N	339	352	1			86
						116	4	373	9							
07	26688 X	26688	-0-	-0- B	-0-	84	1	25955	3	N	357	285	1			158
						256	4	393	9							
08	25779 X	25779	-0-	-0- B	-0-	82	1	25144	3	N	118	217	1			59
						423	4	130	9							
09	29792 X	29792	-0-	-0- B	-0-	666	1	28545	3	N	344	269	1			134
						203	4	378	9							
*10	25243 X	25243	-0-	-0- B	-0-	356	1	24301	3	N	510	528	1			116
						25	4	561	9							

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

05	6014 X	5110	-0-	-904 B	-0-	16	1	5085	3	N	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
06	5820 X	4718	-0-	-1102 B	-0-	16	1	4663	3	N	4	3	1			1
						35	4	4	9							
07	6014 X	5202	-0-	-812 B	-0-	16	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
						51	4									
08	5456 X	5028	-0-	-428 B	-0-	16	1	4904	3	N	24	12	1			12
						82	4	26	9							
09	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	136	1	5846	3	N	18	23	1			7
						42	4	20	9							
10	5208 X	4564	-0-	-644 B	-0-	66	1	4490	3	N	4	10	1			1
						4	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44454	X	38809	-0-	-5645	B	-0-	426	1	38383	2	N	-0-					-0-
06	43020	X	36950	-0-	-6070	B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
07	41819	X	36746	-0-	-5073	B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	36161	-0-	-4728	B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-
09	39570	X	34788	-0-	-4782	B	-0-	552	1	34236	2	N	-0-					-0-
10	38843	X	34521	-0-	-4322	B	-0-	573	1	33948	2	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

05	62124	X	56898	-0-	-5226	B	-0-	625	1	56273	2	N	-0-					-0-
06	60120	X	52701	-0-	-7419	B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
07	56265	X	50208	-0-	-6057	B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
08	56947	X	48598	-0-	-8349	B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-
09	55110	X	47896	-0-	-7214	B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-
10	56947	X	49587	-0-	-7360	B	-0-	823	1	48764	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

05	9039	X	9039	-0-	-0-	B	-0-	323	1	7370	3	N	138	185	1			254
								1194	4	152	9							
06	8640	X	8259	-0-	-381	B	-0-	354	1	7733	3	N	142	182	1			214
								16	4	156	9							
07	10540	X	8413	-0-	-2127	B	-0-	371	1	7858	3	N	155	181	1			188
								13	4	171	9							
08	10540	X	7137	-0-	-3403	B	-0-	358	1	6646	3	N	110					298
								12	4	121	9							
09	10200	X	7161	-0-	-3039	B	-0-	349	1	6691	3	N	98	178	1			218
								13	4	108	9							
10	9455	X	8134	-0-	-1321	B	-0-	429	1	7582	3	N	102	179	1			141
								11	4	112	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

05	21980	X	21980	-0-	-0-	B	-0-	67	1	21755	3	N	110	78	1			32
								37	4	121	9							
06	14703	X	14703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
								109	4									
07	10097	X	10097	-0-	-0-	B	-0-	32	1	9967	3	N	-0-					-0-
								98	4									
08	21979	X	4759	-0-	-17220	B	-0-	15	1	4665	3	N	-0-					-0-
								79	4									
09	21270	X	14419	-0-	-6851	B	-0-	326	1	13985	3	N	7	4	1			3
								100	4	8	9							
10	21979	X	12844	-0-	-9135	B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
								13	4	1	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

05	8556	X	2474	-0-	-6082	B	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	7290	X	2131	-0-	-5159	B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
								16	4									
07	5239	X	1359	-0-	-3880	B	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
								13	4									
08	10476	X	10476	-0-	-0-	B	-0-	33	1	10270	3	N	-0-					-0-
								173	4									
09	12707	X	12707	-0-	-0-	B	-0-	288	1	12331	3	N	-0-					-0-
								88	4									
*10	9703	X	9703	-0-	-0-	B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-					-0-
								10	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324 X	24393	-0-	-12931 B	-0-	268	1	24125	2	N	-0-					-0-
06	36120 X	22237	-0-	-13883 B	-0-	271	1	21966	2	N	-0-					-0-
07	28706 X	20739	-0-	-7967 B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-					-0-
08	26288 X	18945	-0-	-7343 B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-					-0-
09	25320 X	17810	-0-	-7510 B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	24428 X	17973	-0-	-6455 B	-0-	298	1	17675	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

05	16802 X	13020	-0-	-3782 B	-0-	40	1	12954	3	N	4	8	1			1
						22	4	4	9							
06	15420 X	11799	-0-	-3621 B	-0-	41	1	11615	3	N	51	39	1			13
						87	4	56	9							
07	14756 X	13503	-0-	-1253 B	-0-	43	1	13295	3	N	31	30	1			14
						131	4	34	9							
08	13980 X	13980	-0-	-0- B	-0-	44	1	13662	3	N	40	34	1			20
						230	4	44	9							
09	17233 X	17233	-0-	-0- B	-0-	389	1	16677	3	N	44	47	1			17
						119	4	48	9							
*10	14232 X	14232	-0-	-0- B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
						15	4	15	9							

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

05	32085 X	28288	-0-	-3797 B	-0-	311	1	27977	2	N	-0-					1
06	31050 X	26870	-0-	-4180 B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
07	30752 X	26263	-0-	-4489 B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
08	30070 X	26137	-0-	-3933 B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1
09	29100 X	24580	-0-	-4520 B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1
10	28334 X	24485	-0-	-3849 B	-0-	406	1	24079	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

05	17453 X	14166	-0-	-3287 B	-0-	43	1	14099	3	N	-0-					-0-
						24	4									
06	15120 X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43	1	12048	3	N	-0-					-0-
						90	4									
07	14787 X	12090	-0-	-2697 B	-0-	38	1	11934	3	N	-0-					-0-
						118	4									
08	14167 X	11094	-0-	-3073 B	-0-	35	1	10861	3	N	14	7	1			7
						183	4	15	9							
09	17368 X	17368	-0-	-0- B	-0-	393	1	16844	3	N	10	13	1			4
						120	4	11	9							
10	14167 X	10156	-0-	-4011 B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
						10	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

05	17887 X	16938	-0-	-949 B	-0-	52	1	16712	3	N	133	137	1			39
						28	4	146	9							
06	17640 X	15012	-0-	-2628 B	-0-	53	1	14848	3	N	-0-	39	1			-0-
						111	4									
07	18445 X	15466	-0-	-2979 B	-0-	49	1	15248	3	N	16	9	1			7
						151	4	18	9							
08	18445 X	11856	-0-	-6589 B	-0-	38	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
						195	4									
09	20392 X	20392	-0-	-0- B	-0-	460	1	19748	3	N	39	24	1			15
						141	4	43	9							
*10	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
						18	4	42	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6017	-0-	-2291 B	-0-	17	1	5538	3	N	412	358	1			121
							9	4	453	9							
06	7380	X	5434	-0-	-1946 B	-0-	17	1	4941	3	N	399	419	1			101
							37	4	439	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0- B	-0-	22	1	6837	3	N	491	375	1			217
							67	4	540	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	18	1	5606	3	N	482	458	1			241
							95	4	530	9							
09	6371	X	6371	-0-	-0- B	-0-	136	1	5856	3	N	306	428	1			119
							42	4	337	9							
10	7471	X	6326	-0-	-1145 B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
							6	4	509	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

05	40207	X	34656	-0-	-5551 B	-0-	381	1	34275	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32623	-0-	-4701 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	32331	-0-	-4683 B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-
09	35820	X	30144	-0-	-5676 B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-
10	34689	X	30601	-0-	-4088 B	-0-	508	1	30093	2	N	-0-					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

05	58063	X	49545	-0-	-8518 B	-0-	544	1	49001	2	N	-0-					-0-
06	56190	X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	48233	-0-	-5397 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
08	53630	X	46820	-0-	-6810 B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-
09	51900	X	43811	-0-	-8089 B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-
10	49600	X	44220	-0-	-5380 B	-0-	734	1	43486	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

05	34534	X	26678	-0-	-7856 B	-0-	1831	1	24028	3	Y	371	358	1			80
							411	4	408	9							
06	31290	X	25239	-0-	-6051 B	-0-	1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65
							17	4	365	9							
07	31806	X	25254	-0-	-6552 B	-0-	1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51
							11	4	265	9							
08	28892	X	24313	-0-	-4579 B	-0-	1984	1	21958	3	Y	327	313	1			65
							11	4	360	9							
09	27810	X	23186	-0-	-4624 B	-0-	1788	1	21068	3	Y	290	298	1			57
							11	4	319	9							
10	26691	X	23265	-0-	-3426 B	-0-	2023	1	20857	3	Y	336	311	1			82
							15	4	370	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

05	35030	X	24710	-0-	-10320 B	-0-	1692	1	22207	3	Y	392	370	1			84
							380	4	431	9							
06	30270	X	23144	-0-	-7126 B	-0-	1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51
							16	4	289	9							
07	30535	X	22624	-0-	-7911 B	-0-	1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52
							10	4	270	9							
08	27125	X	21539	-0-	-5586 B	-0-	1756	1	19440	3	Y	303	294	1			61
							10	4	333	9							
09	25890	X	20542	-0-	-5348 B	-0-	1584	1	18670	3	Y	253	264	1			50
							10	4	278	9							
10	24707	X	18982	-0-	-5725 B	-0-	1644	1	16954	3	Y	338	306	1			82
							12	4	372	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77190 X	72732	-0-	-4458 B	-0-	799	1	71933	2	N	-0-					-0-
06	74700 X	61481	-0-	-13219 B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-
07	72757 X	58871	-0-	-13886 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
08	72819 X	51083	-0-	-21736 B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-
09	70470 X	9832	-0-	-60638 B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	72819 X	49538	-0-	-23281 B	-0-	822	1	48716	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

05	74028 X	28500	-0-	-45528 B	-0-	313	1	28187	2	N	-0-					-0-
06	71640 X	58202	-0-	-13438 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
07	65782 X	50658	-0-	-15124 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
08	65782 X	47412	-0-	-18370 B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-
09	58200 X	42433	-0-	-15767 B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-
10	60140 X	42062	-0-	-18078 B	-0-	698	1	41364	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

05	35650 X	24609	-0-	-11041 B	-0-	3135	1	20278	3	Y	278	302	1			70
						890	4	306	9							
06	34500 X	22096	-0-	-12404 B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1			56
						12	4	180	9							
07	31124 X	21783	-0-	-9341 B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1			53
						11	4	217	9							
08	31124 X	20439	-0-	-10685 B	-0-	3070	1	17194	3	Y	151	158	1			46
						9	4	166	9							
09	26430 X	21510	-0-	-4920 B	-0-	3154	1	18074	3	Y	246	234	1			58
						11	4	271	9							
10	24614 X	20530	-0-	-4084 B	-0-	3236	1	16987	3	Y	272	243	1			87
						8	4	299	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

05	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	621	1	5732	3	N	33	41	1			4
						519	4	36	9							
06	14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1			9
						155	4	91	9							
07	18318 X	18318	-0-	-0- B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1			22
						944	4	154	9							
08	14568 X	14568	-0-	-0- B	-0-	1126	1	13026	3	N	121	121	1			22
						283	4	133	9							
09	17544 X	17544	-0-	-0- B	-0-	1417	1	15299	3	N	67	75	1			14
						754	4	74	9							
*10	22123 X	22123	-0-	-0- B	-0-	1975	1	19416	3	N	63	55	1			22
						663	4	69	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

05	36177 X	24243	-0-	-11934 B	-0-	3092	1	19999	3	Y	250	286	1			63
						877	4	275	9							
06	30960 X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1			59
						12	4	189	9							
07	28799 X	24054	-0-	-4745 B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1			44
						11	4	182	9							
08	28799 X	22523	-0-	-6276 B	-0-	3377	1	18910	3	Y	205	187	1			62
						10	4	226	9							
09	26130 X	20726	-0-	-5404 B	-0-	3045	1	17448	3	Y	203	217	1			48
						10	4	223	9							
10	24242 X	20040	-0-	-4202 B	-0-	3167	1	16623	3	Y	220	198	1			70
						8	4	242	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861 X	14816	-0-	-14045 B	-0-	999	1	13109	3	Y	440	420	1			94
						224	4	484	9							
06	21810 X	15159	-0-	-6651 B	-0-	1074	1	13495	3	Y	527	519	1			102
						10	4	580	9							
07	19313 X	13867	-0-	-5446 B	-0-	1057	1	12461	3	Y	312	348	1			66
						6	4	343	9							
08	16771 X	13105	-0-	-3666 B	-0-	1058	1	11708	3	Y	303	308	1			61
						6	4	333	9							
09	15900 X	13542	-0-	-2358 B	-0-	1029	1	12120	3	Y	352	344	1			69
						6	4	387	9							
10	15655 X	13807	-0-	-1848 B	-0-	1187	1	12234	3	Y	344	329	1			84
						8	4	378	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

05	28365 X	16775	-0-	-11590 B	-0-	1131	1	14843	3	Y	497	458	1			107
						254	4	547	9							
06	24720 X	16615	-0-	-8105 B	-0-	1197	1	15051	3	Y	323	367	1			63
						12	4	355	9							
07	22165 X	16062	-0-	-6103 B	-0-	1228	1	14476	3	Y	319	314	1			68
						7	4	351	9							
08	20243 X	15015	-0-	-5228 B	-0-	1218	1	13483	3	Y	279	291	1			56
						7	4	307	9							
09	18180 X	14547	-0-	-3633 B	-0-	1103	1	13005	3	Y	393	372	1			77
						7	4	432	9							
10	17174 X	14277	-0-	-2897 B	-0-	1223	1	12607	3	Y	398	378	1			97
						9	4	438	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

05	72416 X	56597	-0-	-15819 B	-0-	622	1	55975	2	N	-0-					-0-
06	70080 X	50176	-0-	-19904 B	-0-	611	1	49565	2	N	-0-					-0-
07	63891 X	48364	-0-	-15527 B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
08	59427 X	46625	-0-	-12802 B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-
09	54840 X	42784	-0-	-12056 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-
10	56668 X	29499	-0-	-27169 B	-0-	489	1	29010	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

05	78182 X	57357	-0-	-20825 B	-0-	630	1	56727	2	N	-0-					-0-
06	75660 X	51585	-0-	-24075 B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
07	68293 X	48993	-0-	-19300 B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
08	62961 X	47487	-0-	-15474 B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-
09	60060 X	44266	-0-	-15794 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-
10	57412 X	41995	-0-	-15417 B	-0-	697	1	41298	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

05	48484 X	25746	-0-	-22738 B	-0-	1544	1	20262	3	Y	3267	3209	1			702
						346	4	3594	9							
06	45510 X	28490	-0-	-17020 B	-0-	1842	1	23153	3	Y	3162	3249	1			615
						17	4	3478	9							
07	40455 X	25751	-0-	-14704 B	-0-	1792	1	21127	3	Y	2565	2637	1			543
						10	4	2822	9							
08	33356 X	23596	-0-	-9760 B	-0-	1743	1	19296	3	Y	2315	2396	1			462
						10	4	2547	9							
09	28500 X	20393	-0-	-8107 B	-0-	1398	1	16480	3	Y	2278	2295	1			445
						9	4	2506	9							
10	29450 X	19777	-0-	-9673 B	-0-	1532	1	15795	3	Y	2217	2123	1			539
						11	4	2439	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101370	X	19810	-0-	-81560 B	-0-	1360	1	17845	3	Y	273	287	1			59
							305	4	300	9							
06	98100	X	18790	-0-	-79310 B	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1			54
							13	4	307	9							
07	17749	X	17749	-0-	-0- B	-0-	1367	1	16113	3	Y	237	241	1			50
							8	4	261	9							
08	17030	X	17030	-0-	-0- B	-0-	1381	1	15282	3	Y	326	311	1			65
							8	4	359	9							
09	16058	X	16058	-0-	-0- B	-0-	1227	1	14455	3	Y	335	335	1			65
							7	4	369	9							
*10	8106	X	8106	-0-	-0- B	-0-	688	1	7095	3	Y	289	284	1			70
							5	4	318	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

05	245768	X	56029	-0-	-189739 B	-0-	1107	1	52219	3	N	2078	2055	1			168
							417	4	2286	9							
06	237840	X	50643	-0-	-187197 B	-0-	847	1	47829	3	N	1739	1799	1			108
							54	4	1913	9							
07	245768	X	48404	-0-	-197364 B	-0-	1237	1	45194	3	N	1754	1765	1			97
							44	4	1929	9							
08	63767	X	43261	-0-	-20506 B	-0-	1352	1	40207	3	N	1436	1437	1	3	8	93
							122	4	1580	9							
09	54210	X	42522	-0-	-11688 B	-0-	1107	1	39630	3	N	1352	1293	1			152
							298	4	1487	9							
10	56017	X	38642	-0-	-17375 B	-0-	1197	1	35832	3	N	1265	1316	1			101
							221	4	1392	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

05	542965	X	218246	-0-	-324719 B	-0-	2397	1	215849	2	N	-0-					-0-
06	525450	X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-					-0-
07	542965	X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-					-0-
08	542965	X	38707	-0-	-504258 B	-0-	690	1	38017	2	N	-0-					-0-
09	284700	X	101277	-0-	-183423 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-					-0-
10	218488	X	77146	-0-	-141342 B	-0-	1280	1	75866	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

05	SHUT IN		361211	-0-	361211 B	361211	3968	1	357243	2	N	-0-					-0-
06	813222	X	452011	-0-	-361211 B	-0-	5507	1	446504	2	N	-0-					-0-
07	664175	X	375048	-0-	-289127 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-					-0-
08	664175	X	280828	-0-	-383347 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-					-0-
09	642750	X	212902	-0-	-429848 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-					-0-
10	664175	X	193931	-0-	-470244 B	-0-	3218	1	190713	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

05	0		81554	-0-	81554 B	127718	1594	1	75177	3	N	3803	3659	1			309
							600	4	4183	9							
06	0		150545	-0-	150545 B	278263	2502	1	141339	3	N	5949	5896	1			362
							160	4	6544	9							
07	406865	X	128602	-0-	-278263 B	-0-	3281	1	119887	3	N	4834	4930	1			266
							117	4	5317	9							
08	377797	X	99140	-0-	-278657 B	-0-	3100	1	92127	3	N	3304	3349	1	8	8	213
							279	4	3634	9							
09	365610	X	89396	-0-	-276214 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2824	2719	1			318
							628	4	3106	9							
10	377797	X	82141	-0-	-295656 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2462	2583	1			197
							472	4	2708	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	81663	-0-	81663 B	120573	1614	1	76124	3	N	3015	2858	1			251
						608	4	3317	9							
06	270815 X	150242	-0-	-120573 B	-0-	2536	1	143232	3	N	3920	3925	1			246
						162	4	4312	9							
07	354609 X	131456	-0-	-223153 B	-0-	3421	1	124970	3	N	2675	2773	1			148
						122	4	2943	9							
08	354609 X	101693	-0-	-252916 B	-0-	3226	1	95895	3	N	2074	2079	1	7	8	136
						291	4	2281	9							
09	343170 X	91906	-0-	-251264 B	-0-	2428	1	86961	3	N	1693	1638	1			191
						655	4	1862	9							
10	354609 X	84624	-0-	-269985 B	-0-	2666	1	79788	3	N	1525	1594	1			122
						492	4	1678	9							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

05	SHUT IN	339558	-0-	339558 B	339558	3730	1	335828	2	N	-0-					-0-
06	794050 X	454492	-0-	-339558 B	-0-	5537	1	448955	2	N	-0-					-0-
07	627471 X	359921	-0-	-267550 B	-0-	5027	1	354894	2	N	-0-					-0-
08	627471 X	275052	-0-	-352419 B	-0-	4905	1	270147	2	N	-0-					-0-
09	607230 X	209368	-0-	-397862 B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-					-0-
10	627471 X	191614	-0-	-435857 B	-0-	3179	1	188435	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

05	SHUT IN	368529	-0-	368529 B	368529	4048	1	364481	2	N	-0-					-0-
06	824698 X	456169	-0-	-368529 B	-0-	5558	1	450611	2	N	-0-					-0-
07	694462 X	398748	-0-	-295714 B	-0-	5569	1	393179	2	N	-0-					-0-
08	694462 X	314278	-0-	-380184 B	-0-	5605	1	308673	2	N	-0-					-0-
09	672060 X	251264	-0-	-420796 B	-0-	3989	1	247275	2	N	-0-					-0-
10	694462 X	226094	-0-	-468368 B	-0-	3751	1	222343	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A

02	SHUT IN	10564	-0-	10564 B	10564	171	1	10393	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	472849	-0-	472849 B	483413	2869	1	469980	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	423685	-0-	423685 B	907098	3499	1	420186	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	432482	-0-	432482 B	1339580	4751	1	427731	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	400232	-0-	400232 B	1739812	4876	1	395356	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	296277	-0-	296277 B	2036089	4138	1	292139	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	240133	-0-	240133 B	2276222	4283	1	235850	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	285149	-0-	285149 B	2561371	4527	1	280622	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	268499	-0-	268499 B	2829870	4455	1	264044	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

02	SHUT IN	6475	-0-	6475 B	6475	105	1	6370	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	451556	-0-	451556 B	458031	2740	1	448816	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	496386	-0-	496386 B	954417	4099	1	492287	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	402671	-0-	402671 B	1357088	4423	1	398248	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	355878	-0-	355878 B	1712966	4336	1	351542	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	247241	-0-	247241 B	1960207	3453	1	243788	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	59073	-0-	59073 B	2019280	1054	1	58019	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	202272	-0-	202272 B	2221552	3211	1	199061	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	216186	-0-	216186 B	2437738	3587	1	212599	2	N	-0-					-0-

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	135705	-0-	135705 B	135705	2420	1	133285	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	461249	-0-	461249 B	596954	7323	1	453926	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	470481	-0-	470481 B	1067435	7806	1	462675	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	118470	X	50282	-0-	-68188 B	-0-	1833	1	39143	3	Y	7800	7794	1			1000
							726	4	8580	9							
*12	122419	X	55213	-0-	-67206 B	-0-	2220	1	43777	3	Y	7675	7909	1			766
							773	4	8443	9							
*01	122419	X	54726	-0-	-67693 B	-0-	2570	1	43987	3	Y	6648	6742	1			672
							856	4	7313	9							
*02	110572	X	48101	-0-	-62471 B	-0-	2327	1	37732	3	Y	6589	6249	1			1012
							794	4	7248	9							
*03	122419	X	44471	-0-	-77948 B	-0-	2477	1	34814	3	Y	5746	5879	1			879
							859	4	6321	9							
*04	118470	X	39064	-0-	-79406 B	-0-	2286	1	31383	3	Y	4179	4350	1			708
							798	4	4597	9							
*05	122419	X	45835	-0-	-76584 B	-0-	2845	1	37334	3	Y	4562	4290	1			980
							638	4	5018	9							
*06	118470	X	29761	-0-	-88709 B	-0-	1851	1	23271	3	Y	4201	4364	1			817
							18	4	4621	9							
*07	122419	X	29909	-0-	-92510 B	-0-	1883	1	22203	3	Y	5284	4982	1			1119
							11	4	5812	9							
*08	122419	X	27738	-0-	-94681 B	-0-	1913	1	21173	3	Y	4219	4495	1			843
							11	4	4641	9							
*09	118470	X	25695	-0-	-92775 B	-0-	1666	1	19632	3	Y	3988	4051	1			780
							10	4	4387	9							
*10	122419	X	22635	-0-	-99784 B	-0-	1655	1	17061	3	Y	3552	3468	1			864
							12	4	3907	9							

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

02	SHUT IN		6237	-0-	6237 B	6237	101	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		452612	-0-	452612 B	458849	2746	1	449866	2	N	-0-					-0-
*04	953432	X	494583	-0-	-458849 B	-0-	4084	1	490499	2	N	-0-					-0-
*05	696601	X	403918	-0-	-292683 B	-0-	4437	1	399481	2	N	-0-					-0-
*06	674130	X	360483	-0-	-313647 B	-0-	4392	1	356091	2	N	-0-					-0-
*07	696601	X	255167	-0-	-441434 B	-0-	3564	1	251603	2	N	-0-					-0-
*08	696601	X	11816	-0-	-684785 B	-0-	211	1	11605	2	N	-0-					-0-
*09	674130	X	59380	-0-	-614750 B	-0-	943	1	58437	2	N	-0-					-0-
*10	696601	X	167317	-0-	-529284 B	-0-	2776	1	164541	2	N	-0-					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

05	11873	X	11049	-0-	-824 B	-0-	11049	3			N	-0-					13
06	11490	X	10470	-0-	-1020 B	-0-	10470	3			N	-0-					13
07	11191	X	-0-	-0-	-11191 B	-0-					N	-0-					13
08	11191	X	-0-	-0-	-11191 B	-0-					N	-0-					13
09	10740	X	9930	-0-	-810 B	-0-	9930	3			N	-0-					13
10	11036	X	10161	-0-	-875 B	-0-	10161	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

05	14694	X	10977	-0-	-3717 B	-0-	9778	3	1199	9	Y	1090	1141	1			921
06	13740	X	10817	-0-	-2923 B	-0-	9661	3	1156	9	Y	1051	1214	1			758
07	12462	X	11090	-0-	-1372 B	-0-	9959	3	1131	9	Y	1028	627	1			1159
08	12462	X	11393	-0-	-1069 B	-0-	10219	3	1174	9	Y	1067	1425	1			801
09	11490	X	10465	-0-	-1025 B	-0-	9445	3	1020	9	Y	927					1728
10	11191	X	10470	-0-	-721 B	-0-	9524	3	946	9	Y	860	1766	0			822

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	41850 X	32259	-0-	-9591 B	-0-	31919	3	340	9	Y	309	331	1			270
06	38130 X	28798	-0-	-9332 B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1			205
07	38471 X	27725	-0-	-10746 B	-0-	27480	3	245	9	Y	223	149	1			279
08	37975 X	31481	-0-	-6494 B	-0-	31235	3	246	9	Y	224	320	1			183
09	33660 X	27748	-0-	-5912 B	-0-	27517	3	231	9	Y	210					393
10	32271 X	27844	-0-	-4427 B	-0-	27623	3	221	9	Y	201	403	0			191

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

05	49476 X	24284	-0-	-25192 B	-0-	24284	3			N	-0-					10
06	37830 X	23261	-0-	-14569 B	-0-	23261	3			N	-0-					10
07	34317 X	22546	-0-	-11771 B	-0-	22546	3			N	-0-					10
08	31124 X	18401	-0-	-12723 B	-0-	18401	3			N	-0-					10
09	24360 X	17145	-0-	-7215 B	-0-	17145	3			N	-0-					10
10	24273 X	12495	-0-	-11778 B	-0-	12495	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

05	14756 X	12169	-0-	-2587 B	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	13500 X	10783	-0-	-2717 B	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
07	12927 X	10821	-0-	-2106 B	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
08	12183 X	10803	-0-	-1380 B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
09	11790 X	10274	-0-	-1516 B	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
10	12183 X	10466	-0-	-1717 B	-0-	10466	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

05	3596 X	3260	-0-	-336 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2891	-0-	-499 B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2091	-0-	-1412 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2759	-0-	-496 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

05	12183 X	8938	-0-	-3245 B	-0-	8634	3	304	9	Y	276	296	1			239
06	11790 X	8358	-0-	-3432 B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1			181
07	11129 X	9102	-0-	-2027 B	-0-	8840	3	262	9	Y	238	147	1			272
08	10323 X	2533	-0-	-7790 B	-0-	2463	3	70	9	Y	64	215	1			121
09	9240 X	-0-	-0-	-9240 B	-0-					Y	-0-					121
*10	14442 X	14442	-0-	-0- B	-0-	14012	3	430	9	Y	391	349	0			163

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

05	24180 X	12463	-0-	-11717 B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
06	21180 X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15624 X	10668	-0-	-4956 B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
09	14520 X	9674	-0-	-4846 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
10	12462 X	7291	-0-	-5171 B	-0-	7291	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

05	20801 X	15034	-0-	-5767 B	-0-	13823	3	1211	9	Y	1101	1172	1			948
06	20130 X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1			733
07	17174 X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014	3	1043	9	Y	948	589	1			1092
08	17174 X	3873	-0-	-13301 B	-0-	3491	3	382	9	Y	347	919	1			520
09	15510 X	2104	-0-	-13406 B	-0-	1567	3	537	9	Y	488					1008
10	15035 X	7294	-0-	-7741 B	-0-	4855	3	2439	9	Y	2217	2200	0			1025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	3707	-0-	-1129 B	-0-	3362	3	345	9	Y	314	314	1			16
06	4410 X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587	3	319	9	Y	290	292	1			14
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454	3	296	9	Y	269	260	1			23
08	4588 X	3719	-0-	-869 B	-0-	3433	3	286	9	Y	260	264	1			19
09	4440 X	3567	-0-	-873 B	-0-	3272	3	295	9	Y	268	269	0			18
10	4030 X	3745	-0-	-285 B	-0-	3448	3	297	9	Y	270	268	0			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

05	19716 X	13572	-0-	-6144 B	-0-	13280	3	292	9	Y	265	274	1			221
06	17250 X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366	3	301	9	Y	274	305	1			190
07	16275 X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036	3	415	9	Y	377	199	1			368
08	15438 X	3779	-0-	-11659 B	-0-	3661	3	118	9	Y	107	304	1			171
09	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					171
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578 B	-0-					Y	NO RPT					171

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	90024 X	40715	-0-	-49309 B	-0-	40715	3			N	-0-					36
06	63510 X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933	3			N	-0-					36
07	64511 X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037	3			N	-0-					36
08	55211 X	33258	-0-	-21953 B	-0-	33258	3			N	-0-					36
09	44280 X	29740	-0-	-14540 B	-0-	29740	3			N	-0-					36
10	40703 X	21138	-0-	-19565 B	-0-	21138	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	56265 X	32644	-0-	-23621 B	-0-	32119	3	525	9	Y	477	680	1			347
06	54450 X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539	3	713	9	Y	648	753	1			242
07	53475 X	40502	-0-	-12973 B	-0-	39558	3	944	9	Y	858	759	1			341
08	50468 X	38855	-0-	-11613 B	-0-	37620	3	1235	9	Y	1123	1001	1			463
*09	41310 X	35116	-0-	-6194 B	-0-	33849	3	1267	9	Y	1152	1069	0			546
10	40517 X	35606	-0-	-4911 B	-0-	33946	3	1660	9	Y	1509	1233	0			538

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

05	9610 X	7536	-0-	-2074 B	-0-	6801	3	735	9	Y	668	666	1			34
06	8550 X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882	3	615	9	Y	559	566	1			27
07	8649 X	6794	-0-	-1855 B	-0-	6351	3	443	9	Y	403	394	1			36
08	8649 X	7500	-0-	-1149 B	-0-	6855	3	645	9	Y	586	580	1			42
09	7920 X	5403	-0-	-2517 B	-0-	5023	3	380	9	Y	345	363	0			24
10	7533 X	6285	-0-	-1248 B	-0-	5744	3	541	9	Y	492	478	0			38

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

05	11439 X	6521	-0-	-4918 B	-0-	5902	3	619	9	Y	563	708	1			347
06	9930 X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457	3	1120	9	Y	1018	1064	1			301
07	10261 X	8390	-0-	-1871 B	-0-	7260	3	1130	9	Y	1027	776	1			552
08	10261 X	6437	-0-	-3824 B	-0-	5401	3	1036	9	Y	942	816	1			678
09	9330 X	5552	-0-	-3778 B	-0-	4988	3	564	9	Y	513	922	0			269
10	8866 X	5552	-0-	-3314 B	-0-	4815	3	737	9	Y	670	626	0			313

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

05	7347 X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058	3	351	9	Y	319	313	1			16
06	6810 X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578	3	330	9	Y	300	302	1			14
07	7006 X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430	3	350	9	Y	318	305	1			27
08	6758 X	6036	-0-	-722 B	-0-	5717	3	319	9	Y	290	296	1			21
09	6240 X	5728	-0-	-512 B	-0-	5402	3	326	9	Y	296	298	0			19
10	6789 X	5849	-0-	-940 B	-0-	5516	3	333	9	Y	303	300	0			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102 X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656	3	1159	9	Y	1054	1116	1			485
06	24810 X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485	3	1091	9	Y	992	1178	1			299
07	20460 X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946	3	966	9	Y	878	845	1			332
08	19530 X	14292	-0-	-5238 B	-0-	13196	3	1096	9	Y	996	910	1			418
09	17700 X	11080	-0-	-6620 B	-0-	10609	3	471	9	Y	428	628	0			218
*10	17825 X	17634	-0-	-191 B	-0-	16842	3	792	9	Y	720	621	0	1	8	316

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

05	27590 X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221	3	1451	9	N	1319	1407	1			625
06	26700 X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990	3	1374	9	N	1249	1484	1			390
07	20770 X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530	3	1218	9	N	1107	1065	1			432
08	19809 X	13508	-0-	-6301 B	-0-	12256	3	1252	9	N	1138	1090	1			480
09	17400 X	12212	-0-	-5188 B	-0-	11290	3	922	9	N	838	915	0			403
10	16678 X	16268	-0-	-410 B	-0-	15078	3	1190	9	N	1082	1015	0			470

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

05	54839 X	41705	-0-	-13134 B	-0-	41314	3	391	9	Y	355	372	1			304
06	49830 X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738	3	330	9	Y	300	370	1			234
07	48205 X	36971	-0-	-11234 B	-0-	36653	3	318	9	Y	289	182	1			341
08	46438 X	34860	-0-	-11578 B	-0-	34549	3	311	9	Y	283	397	1			227
09	42090 X	31982	-0-	-10108 B	-0-	31618	3	364	9	Y	331					558
10	41695 X	28579	-0-	-13116 B	-0-	28337	3	242	9	Y	220	529	0			249

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

05	47771 X	36675	-0-	-11096 B	-0-	35028	3	1647	9	N	1497	1745	1			802
06	46230 X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	1			477
07	39990 X	32889	-0-	-7101 B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	1			552
08	39990 X	30466	-0-	-9524 B	-0-	27911	3	2555	9	N	2323	1999	1			876
09	37680 X	32076	-0-	-5604 B	-0-	30265	3	1811	9	N	1646	1748	0			774
10	36673 X	31303	-0-	-5370 B	-0-	29482	3	1821	9	N	1655	1703	0			726

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

05	23529 X	19449	-0-	-4080 B	-0-	12343	3	5772	5	N	1213	1385	1			735
						1334	9									
06	22770 X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	1			748
						736	9									
07	23591 X	17561	-0-	-6030 B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	1			816
						1100	9									
08	19437 X	13098	-0-	-6339 B	-0-	8894	3	3416	5	N	716	840	1			692
						788	9									
09	18810 X	13783	-0-	-5027 B	-0-	8678	3	3962	5	N	1039	1021	0			710
						1143	9									
10	19437 X	13768	-0-	-5669 B	-0-	8582	3	4124	5	N	965	907	0			768
						1062	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

05	4216 X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447	3	310	9	Y	282	279	1			14
06	4080 X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	1			17
07	4216 X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	1			30
08	4216 X	3976	-0-	-240 B	-0-	3632	3	344	9	Y	313	320	1			23
09	4050 X	3942	-0-	-108 B	-0-	3562	3	380	9	Y	345	345	0			23
*10	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	3853	3	406	9	Y	369	365	0			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536 X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910	3			N	-0-					-0-
06	23070 X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	21762 X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
08	16740 X	9491	-0-	-7249 B	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
09	14370 X	8449	-0-	-5921 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	12896 X	6547	-0-	-6349 B	-0-	6547	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

05	59272 X	46139	-0-	-13133 B	-0-	44877	3	5	8	N	1143	1224	1			157
						1257	9									
06	44850 X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	1			239
						1126	9									
07	46345 X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	1			306
						1081	9									
08	48763 X	35989	-0-	-12774 B	-0-	35003	3	986	9	Y	896	1063	1			139
09	47190 X	32673	-0-	-14517 B	-0-	31683	3	990	9	Y	900	848	0	7	8	184
*10	46128 X	31807	-0-	-14321 B	-0-	30821	3	986	9	Y	896	885	0	12	8	183

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

05	48635 X	48635	-0-	-0- B	-0-	47917	3	718	9	N	653	724	1			91
06	50941 X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	1			125
07	48329 X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	1			166
08	48639 X	41971	-0-	-6668 B	-0-	41432	3	539	9	Y	490	581	1			75
09	50940 X	37927	-0-	-13013 B	-0-	37397	3	530	9	Y	482	459	0			98
10	52638 X	36441	-0-	-16197 B	-0-	35880	3	561	9	Y	510	504	0			104

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

05	40579 X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992	3	2423	9	Y	2203	2331	1			1035
06	33420 X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402	3	2286	9	Y	2078	2466	1			647
07	27342 X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477	3	1791	9	Y	1628	1614	1			661
08	27342 X	19780	-0-	-7562 B	-0-	18575	3	1205	9	Y	1095	1199	1			557
*09	26460 X	19171	-0-	-7289 B	-0-	17883	3	1288	9	Y	1171	1158	0			570
10	27342 X	19526	-0-	-7816 B	-0-	18082	3	1444	9	Y	1313	1246	0			558

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

05	39153 X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175	3	3214	9	Y	2922	3117	1			1374
06	36210 X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516	3	3003	9	Y	2730	3257	1			847
07	29481 X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752	3	2614	9	Y	2376	2298	1			925
08	29481 X	23346	-0-	-6135 B	-0-	21276	3	2070	9	Y	1882	1940	1			867
*09	28530 X	22357	-0-	-6173 B	-0-	20155	3	2202	9	Y	2002	1933	0			936
10	28396 X	22859	-0-	-5537 B	-0-	20206	3	2653	9	Y	2412	2100	0			896

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

05	47523 X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410	3	1120	9	Y	1018	1156	1			532
06	45990 X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266	3	880	9	Y	800	1035	1			297
07	45167 X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256	3	465	9	Y	423	485	1			235
08	36611 X	29898	-0-	-6713 B	-0-	28783	3	1115	9	Y	1014	853	1			396
09	33420 X	27005	-0-	-6415 B	-0-	25969	3	1036	9	Y	942	888	0			450
10	34534 X	28040	-0-	-6494 B	-0-	26917	3	1123	9	Y	1021	1020	0			451

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45787 X	36188	-0-	-9599	B	-0-	35253	3	935	9	Y	850	1016	1			469
06	44310 X	32491	-0-	-11819	B	-0-	31843	3	648	9	Y	589	816	1			242
07	45787 X	30417	-0-	-15370	B	-0-	30035	3	382	9	Y	347	393	1			196
08	37944 X	32694	-0-	-5250	B	-0-	31257	3	1437	9	Y	1306	1039	1			463
09	35010 X	28356	-0-	-6654	B	-0-	27380	3	976	9	Y	887	926	0			424
10	36177 X	27440	-0-	-8737	B	-0-	26476	3	964	9	Y	876	908	0			392

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	42346 X	31394	-0-	-10952	B	-0-	30880	3	514	9	Y	467	524	1			425
06	37020 X	28846	-0-	-8174	B	-0-	28450	3	396	9	Y	360	482	1			303
07	36146 X	28397	-0-	-7749	B	-0-	28276	3	121	9	Y	110	144	1			269
08	35278 X	26624	-0-	-8654	B	-0-	26257	3	367	9	Y	334	384	1			219
09	30390 X	24313	-0-	-6077	B	-0-	23959	3	354	9	Y	322					541
10	31403 X	24054	-0-	-7349	B	-0-	23728	3	326	9	Y	296	569	0			268

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

05	31372 X	23618	-0-	-7754	B	-0-	20810	3	2808	9	Y	2553	2723	1			2200
06	30060 X	21723	-0-	-8337	B	-0-	19184	3	2539	9	Y	2308	2773	1			1735
07	25761 X	23633	-0-	-2128	B	-0-	21161	3	2472	9	Y	2247	1396	1			2586
08	25761 X	13615	-0-	-12146	B	-0-	12343	3	1272	9	Y	1156	2392	1			1350
09	24570 X	10419	-0-	-14151	B	-0-	9613	3	806	9	Y	733					2083
10	23622 X	15208	-0-	-8414	B	-0-	13743	3	1465	9	Y	1332	2326	0			1089

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

05	8866 X	6113	-0-	-2753	B	-0-	5610	3	503	9	Y	457	493	1			398
06	8580 X	5393	-0-	-3187	B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1			313
07	7936 X	5509	-0-	-2427	B	-0-	4925	3	584	9	Y	531	296	1			548
08	7347 X	3594	-0-	-3753	B	-0-	3163	3	431	9	Y	392	601	1			339
09	6150 X	1260	-0-	-4890	B	-0-	939	3	321	9	Y	292					631
10	6107 X	2668	-0-	-3439	B	-0-	2187	3	481	9	Y	437	728	0			340

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

05	22134 X	13822	-0-	-8312	B	-0-	13022	3	800	9	Y	727	872	1			706
06	21420 X	11959	-0-	-9461	B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1			626
07	18197 X	11544	-0-	-6653	B	-0-	10405	3	1139	9	Y	1035	582	1			1079
08	18197 X	6450	-0-	-11747	B	-0-	5705	3	745	9	Y	677	1122	1			634
09	15420 X	7792	-0-	-7628	B	-0-	7096	3	696	9	Y	633					1267
10	13826 X	9305	-0-	-4521	B	-0-	8377	3	928	9	Y	844	1439	0			672

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

05	85715 X	82319	-0-	-3396	B	-0-	77944	3	4375	9	Y	3977	4270	1			1971
06	82950 X	73242	-0-	-9708	B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1			1195
07	99479 X	67298	-0-	-32181	B	-0-	64036	3	3262	9	Y	2965	2894	1			1266
08	97867 X	62442	-0-	-35425	B	-0-	59888	3	2554	9	Y	2322	2409	1			1179
*09	84300 X	51738	-0-	-32562	B	-0-	49354	3	2384	9	Y	2167	2217	0			1129
*10	82305 X	56330	-0-	-25975	B	-0-	53139	3	3191	9	Y	2901	2358	0	5	8	1138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150285	X	48505	-0-	-101780 B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1			1382
06	51810	X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978
07	57617	X	57617	-0-	-0- B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1			1221
08	61118	X	61118	-0-	-0- B	-0-	58614	3	2504	9	Y	2276	2345	1			1152
*09	54965	X	54965	-0-	-0- B	-0-	53062	3	1903	9	Y	1730	1902	0			980
10	57629	X	50564	-0-	-7065 B	-0-	48468	3	2096	9	Y	1905	1723	0			888

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

05	13764	X	7643	-0-	-6121 B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1			43
06	12720	X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1			45
							949	9									
07	9827	X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1			74
							879	9									
08	9827	X	7954	-0-	-1873 B	-0-	7056	3	898	9	N	816	826	1			64
09	8130	X	7344	-0-	-786 B	-0-	6497	3	847	9	N	770	777	0	1	8	56
*10	8153	X	7532	-0-	-621 B	-0-	6682	3	850	9	N	773	764	0	2	8	63

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

05	18538	X	15815	-0-	-2723 B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1			54
06	15960	X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1			45
07	16492	X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1			62
08	16492	X	12112	-0-	-4380 B	-0-	11484	3	628	9	N	571	584	1			49
09	15300	X	11259	-0-	-4041 B	-0-	10626	3	633	9	N	575	579	0			45
10	15810	X	11140	-0-	-4670 B	-0-	10518	3	622	9	N	565	560	0			50

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

05	13206	X	9611	-0-	-3595 B	-0-	8829	3	782	9	Y	711	705	1			40
06	12030	X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1			33
07	8609	X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082	3	527	9	Y	479	466	1			46
08	9610	X	7797	-0-	-1813 B	-0-	7332	3	465	9	Y	423	433	1			36
09	9300	X	7150	-0-	-2150 B	-0-	6691	3	459	9	Y	417	421	0			32
10	9610	X	6904	-0-	-2706 B	-0-	6450	3	454	9	Y	413	409	0			36

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

05	19003	X	9227	-0-	-9776 B	-0-	8662	3	565	9	Y	514	514	1			32
06	20430	X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1			22
07	21111	X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317	3	454	9	Y	413	394	1			41
08	21111	X	7696	-0-	-13415 B	-0-	7216	3	480	9	Y	436	440	1			37
09	13800	X	7508	-0-	-6292 B	-0-	7003	3	505	9	Y	459	460	0			36
10	9238	X	6889	-0-	-2349 B	-0-	6439	3	450	9	Y	409	409	0			36

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

05	14911	X	11366	-0-	-3545 B	-0-	10423	3	943	9	Y	857	869	1			703
06	14430	X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1			687
07	14167	X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198	3	704	9	Y	640	465	1			862
08	12648	X	10578	-0-	-2070 B	-0-	9876	3	702	9	Y	638	959	1			541
09	11790	X	9487	-0-	-2303 B	-0-	8868	3	619	9	Y	563					1104
10	11377	X	9346	-0-	-2031 B	-0-	8772	3	574	9	Y	522	1108	0			518

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	13981	-0-	-3069 B	-0-	12457	3	1524	9	Y	1385	1428	1			1154
06	16500	X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1			1163
07	15531	X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187	3	1315	9	Y	1195	827	1			1531
08	15531	X	13033	-0-	-2498 B	-0-	11792	3	1241	9	Y	1128	1700	1			959
09	14430	X	10885	-0-	-3545 B	-0-	9938	3	947	9	Y	861					1820
10	14136	X	11157	-0-	-2979 B	-0-	10132	3	1025	9	Y	932	1876	0			876

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

05	57486	X	18395	-0-	-39091 B	-0-	17680	3	715	9	Y	650	697	1			565
06	23850	X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1			733
07	20770	X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280	3	689	9	Y	626	476	1			883
08	20274	X	17994	-0-	-2280 B	-0-	17341	3	653	9	Y	594	943	1			534
09	18840	X	15946	-0-	-2894 B	-0-	15396	3	550	9	Y	500					1034
10	18383	X	15466	-0-	-2917 B	-0-	15007	3	459	9	Y	417	988	0			463

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

05	29813	X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100	3	409	9	Y	372	369	1			20
06	10980	X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1			15
07	10943	X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964	3	323	9	Y	294	283	1			26
08	10602	X	8479	-0-	-2123 B	-0-	8149	3	330	9	Y	300	303	1			23
09	9720	X	7880	-0-	-1840 B	-0-	7557	3	323	9	Y	294	296	0			21
10	9517	X	7790	-0-	-1727 B	-0-	7476	3	314	9	Y	285	283	0			23

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

05	42315	X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157	3	1418	9	Y	1289	1419	1			639
06	40290	X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1			373
07	32891	X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028	3	1324	9	Y	1204	1117	1			460
08	32054	X	24027	-0-	-8027 B	-0-	22881	3	1146	9	Y	1042	1035	1			467
*09	28620	X	21865	-0-	-6755 B	-0-	20787	3	1078	9	Y	980	975	0			472
10	29574	X	22452	-0-	-7122 B	-0-	21217	3	1235	9	Y	1123	1052	0			467

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

05	20243	X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1			1183
06	19590	X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1			954
07	19282	X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1			1499
08	19189	X	14885	-0-	-4304 B	-0-	13453	3	1432	9	Y	1302	1789	1			1012
09	17040	X	13542	-0-	-3498 B	-0-	12350	3	1192	9	Y	1084					2096
10	16585	X	13607	-0-	-2978 B	-0-	12501	3	1106	9	Y	1005	2112	0			989

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

05	103075	X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1			181
06	34110	X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1			145
07	30411	X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1			242
08	30411	X	26649	-0-	-3762 B	-0-	23818	3	2831	9	Y	2574	2617	1			199
09	29430	X	24270	-0-	-5160 B	-0-	21309	3	2961	9	Y	2692	2703	0			188
10	30411	X	23319	-0-	-7092 B	-0-	20530	3	2789	9	Y	2535	2522	0			201

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18930	X	18930	-0-	-0- B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1			137
							744	9									
06	14190	X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1			200
							666	9									
07	24180	X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1			167
							476	9									
08	21855	X	16105	-0-	-5750 B	-0-	6573	3	8886	5	Y	587	615	1			139
							646	9									
09	18330	X	16565	-0-	-1765 B	-0-	5965	3	9966	5	Y	576	592	0			123
							634	9									
10	18941	X	15836	-0-	-3105 B	-0-	5990	3	9213	5	Y	575	534	0			164
							633	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

05	25203	X	8446	-0-	-16757 B	-0-	7876	3	570	9	Y	518	521	1			192
06	24390	X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1			190
07	16182	X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1			208
08	16182	X	7376	-0-	-8806 B	-0-	6896	3	480	9	Y	436	446	1			198
09	15660	X	8706	-0-	-6954 B	-0-	8240	3	466	9	Y	424	428	0			194
10	8432	X	8007	-0-	-425 B	-0-	7586	3	421	9	Y	383	382	0			195

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

05	27373	X	17646	-0-	-9727 B	-0-	11388	3	5126	5	Y	1029	1181	1			245
							1132	9									
06	26490	X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1			279
							735	9									
07	28551	X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1			315
							5	8	920	9							
08	26288	X	14348	-0-	-11940 B	-0-	8857	3	4477	5	Y	922	982	1			255
							1014	9									
09	24330	X	17984	-0-	-6346 B	-0-	8538	3	8390	5	Y	960	978	0	2	8	235
							1056	9									
*10	19740	X	19740	-0-	-0- B	-0-	8714	3	10052	5	Y	885	831	0	3	8	286
							974	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

05	0	W	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1			3032
06	815260	X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1			2322
07	34038	X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1			3281
08	25826	X	25826	-0-	-0- B	-0-	22806	3	3020	9	Y	2745	3803	1			2223
09	23112	X	23112	-0-	-0- B	-0-	20523	3	2589	9	Y	2354					4577
10	31434	X	22363	-0-	-9071 B	-0-	19999	3	2364	9	Y	2149	4532	0			2194

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

05	17298	X	10593	-0-	-6705 B	-0-	10279	3	314	9	Y	285	284	1			18
06	16740	X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1			16
07	14291	X	10752	-0-	-3539 B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1			24
08	14291	X	9767	-0-	-4524 B	-0-	9488	3	279	9	Y	254	256	1			22
09	11070	X	8739	-0-	-2331 B	-0-	8483	3	256	9	Y	233	236	0			19
10	10757	X	8477	-0-	-2280 B	-0-	8223	3	254	9	Y	231	229	0			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16429 X	16429	-0-	-0- B	-0-	7073	3	8575	5	Y	710	796	1			157
						781	9									
06	11924 X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1			204
						609	9									
07	21049 X	16164	-0-	-4885 B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1			248
						806	9									
08	19995 X	16806	-0-	-3189 B	-0-	6571	3	9467	5	Y	698	764	1			182
						768	9									
09	17790 X	17256	-0-	-534 B	-0-	5801	3	10704	5	Y	683	709	0			156
						751	9									
10	16430 X	16271	-0-	-159 B	-0-	5790	3	9782	5	Y	635	597	0			194
						699	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

05	21049 X	13538	-0-	-7511 B	-0-	11709	3	1829	9	Y	1663	1627	1			1368
06	18480 X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1			1128
07	16306 X	12588	-0-	-3718 B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1			1667
08	16306 X	7688	-0-	-8618 B	-0-	6754	3	934	9	Y	849	1574	1			942
09	13260 X	9196	-0-	-4064 B	-0-	8287	3	909	9	Y	826					1768
10	13547 X	8491	-0-	-5056 B	-0-	7523	3	968	9	Y	880	1768	0			880

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

05	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	6802	3	8830	5	Y	816	926	1			171
						898	9									
06	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1			214
						653	9									
07	19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1			260
						867	9									
08	18972 X	17988	-0-	-984 B	-0-	6541	3	10653	5	Y	722	798	1			184
						794	9									
09	16980 X	16908	-0-	-72 B	-0-	6078	3	10028	8	Y	729	753	0			160
						802	9									
10	16988 X	15703	-0-	-1285 B	-0-	5902	3	9083	5	Y	653	619	0			194
						718	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

05	27478 X	27478	-0-	-0- B	-0-	27008	3	470	9	Y	427	428	1			29
06	24600 X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1			22
07	28272 X	25623	-0-	-2649 B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1			30
08	28179 X	22222	-0-	-5957 B	-0-	21922	3	300	9	Y	273	276	1			27
09	27270 X	19353	-0-	-7917 B	-0-	19060	3	293	9	Y	266	268	0			25
10	27466 X	NO RPT	-0-	-27466 B	-0-					Y	NO RPT					25

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

05	13919 X	10165	-0-	-3754 B	-0-	9194	3	971	9	Y	883	875	1			55
06	13380 X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1			48
07	11470 X	9204	-0-	-2266 B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1			74
08	11470 X	8757	-0-	-2713 B	-0-	8066	3	691	9	Y	628	645	1			57
09	10200 X	7474	-0-	-2726 B	-0-	6784	3	690	9	Y	627	632	0			52
10	10168 X	7213	-0-	-2955 B	-0-	6569	3	644	9	Y	585	582	0			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034 X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038	3	2157	9	Y	1961	2117	1			1025
06	49320 X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1			655
07	50964 X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1			698
08	50964 X	35659	-0-	-15305 B	-0-	34293	3	1366	9	Y	1242	1276	1			664
*09	45570 X	32574	-0-	-12996 B	-0-	31400	3	1174	9	Y	1067	1125	0			606
10	43183 X	30515	-0-	-12668 B	-0-	29711	3	804	9	Y	731	1131	0			592

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

05	28923 X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385	3	3284	9	N	2985	2957	1			166
06	23940 X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1			120
07	20801 X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1			190
08	20801 X	15718	-0-	-5083 B	-0-	13743	3	1975	9	N	1795	1835	1			150
09	20130 X	14208	-0-	-5922 B	-0-	12172	3	2036	9	N	1851	1861	0			140
10	20801 X	13296	-0-	-7505 B	-0-	11456	3	1840	9	N	1673	1669	0			144

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

05	73408 X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310	3	1594	9	Y	1449	1565	1			797
06	71040 X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1			545
07	70370 X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1			585
08	60791 X	44872	-0-	-15919 B	-0-	43809	3	1063	9	Y	966	998	1			553
*09	55260 X	39131	-0-	-16129 B	-0-	38155	3	976	9	Y	887	915	0			525
10	50902 X	37583	-0-	-13319 B	-0-	36715	3	868	9	Y	789	927	0			505

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

05	72128 X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1			1469
06	45720 X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1			896
07	42191 X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1			1445
08	42036 X	28946	-0-	-13090 B	-0-	27581	3	1365	9	Y	1241	1656	1			1030
09	37020 X	26592	-0-	-10428 B	-0-	25339	3	1253	9	Y	1139					2169
10	35123 X	25983	-0-	-9140 B	-0-	24886	3	1097	9	Y	997	2093	0			1073

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

05	58125 X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495	3	1236	9	N	1124	1191	1			162
06	56250 X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1			241
07	59148 X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1			296
08	61845 X	51734	-0-	-10111 B	-0-	50905	3	829	9	Y	754	919	1			131
09	59850 X	45384	-0-	-14466 B	-0-	44553	3	831	9	Y	755	719	0			167
10	56730 X	42498	-0-	-14232 B	-0-	41740	3	758	9	Y	689	701	0			155

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

05	15562 X	9459	-0-	-6103 B	-0-	8562	3	897	9	Y	815	813	1			50
06	12930 X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1			48
07	13237 X	8635	-0-	-4602 B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1			77
08	12741 X	9081	-0-	-3660 B	-0-	8186	3	895	9	Y	814	824	1			67
09	10230 X	7675	-0-	-2555 B	-0-	6809	3	866	9	Y	787	794	0			60
10	9455 X	7317	-0-	-2138 B	-0-	6506	3	811	9	Y	737	733	0			64

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

05	23231 X	15636	-0-	-7595 B	-0-	14867	3	769	9	Y	699	700	1			46
06	19890 X	14483	-0-	-5407 B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1			41
07	19375 X	13628	-0-	-5747 B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1			60
08	16926 X	12745	-0-	-4181 B	-0-	12132	3	613	9	Y	557	566	1			51
09	15120 X	11492	-0-	-3628 B	-0-	10889	3	603	9	Y	548	553	0			46
10	15624 X	11166	-0-	-4458 B	-0-	10557	3	609	9	Y	554	548	0			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55273 X	50072	-0-	-5201 B	-0-	49069	3	1003	9	N	912	970	1			133
06	50220 X	46910	-0-	-3310 B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1			191
07	51894 X	45529	-0-	-6365 B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1			218
08	53785 X	41005	-0-	-12780 B	-0-	40344	3	661	9	Y	601	715	1			104
09	52050 X	36725	-0-	-15325 B	-0-	36057	3	668	9	Y	607	576	0			135
10	50065 X	35813	-0-	-14252 B	-0-	35160	3	653	9	Y	594	596	0			133

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

05	26846 X	20674	-0-	-6172 B	-0-	20269	3	405	9	Y	368	370	1			62
06	21000 X	18945	-0-	-2055 B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1			57
07	20305 X	20066	-0-	-239 B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1			61
08	23095 X	17041	-0-	-6054 B	-0-	16826	3	215	9	Y	195	198	1			58
09	22350 X	14470	-0-	-7880 B	-0-	14254	3	216	9	Y	196	198	0			56
10	20677 X	13832	-0-	-6845 B	-0-	13663	3	169	9	Y	154	155	0			55

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

05	43064 X	43064	-0-	-0- B	-0-	40061	3	3003	9	Y	2730	2712	1			130
06	37228 X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1			91
07	31023 X	31023	-0-	-0- B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1			153
08	26919 X	26919	-0-	-0- B	-0-	25181	3	1738	9	Y	1580	1622	1			111
09	23796 X	23796	-0-	-0- B	-0-	22474	3	1322	9	Y	1202	1238	0			75
*10	20107 X	20107	-0-	-0- B	-0-	18656	3	1451	9	Y	1319	1300	0			94

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

05	89156 X	48029	-0-	-41127 B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1554	1743	1			1406
06	71220 X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1			1051
07	58249 X	41665	-0-	-16584 B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1			1528
08	57350 X	39131	-0-	-18219 B	-0-	37743	3	1388	9	Y	1262	1786	1			1004
09	51450 X	35781	-0-	-15669 B	-0-	34505	3	1276	9	Y	1160					2164
10	48019 X	34889	-0-	-13130 B	-0-	33772	3	1117	9	Y	1015	2169	0			1010

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

05	16392 X	16392	-0-	-0- B	-0-	13676	3	2716	9	Y	2469	2440	1			357
06	18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1			341
07	18011 X	16637	-0-	-1374 B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1			398
08	18011 X	14553	-0-	-3458 B	-0-	12793	3	1760	9	Y	1600	1645	1			353
09	17430 X	12700	-0-	-4730 B	-0-	10963	3	1737	9	Y	1579	1593	0			339
10	18011 X	11373	-0-	-6638 B	-0-	9834	3	1539	9	Y	1399	1398	0			340

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

05	34169 X	34169	-0-	-0- B	-0-	31366	3	2803	9	N	2548	2525	1			121
06	26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103	9	N	1912	1950	1			83
07	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	19966	3	1804	9	N	1640	1587	1			136
08	18838 X	18838	-0-	-0- B	-0-	17342	3	1496	9	N	1360	1400	1			96
09	16090 X	16090	-0-	-0- B	-0-	14406	3	1684	9	N	1531	1531	0			96
*10	14401 X	14401	-0-	-0- B	-0-	13178	3	1223	9	N	1112	1129	0			79

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

05	70060 X	-0-	-0-	-70060 B	-0-					N	-0-	499	1			230
06	67800 X	-0-	-0-	-67800 B	-0-					N	-0-	192	1			38
07	70060 X	26685	-0-	-43375 B	-0-	25005	3	1680	9	N	1527	875	1			690
08	58714 X	28924	-0-	-29790 B	-0-	27454	3	1470	9	N	1336	1184	1			842
*09	24476 X	24476	-0-	-0- B	-0-	23600	3	876	9	N	796	1309	0			329
10	26691 X	23304	-0-	-3387 B	-0-	22406	3	898	9	N	816	915	0			363

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71920	X	47502	-0-	-24418 B	-0-	45291	3	2211	9	N	2010	2248	1			848
06	69600	X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253	9	N	2048	2387	1			509
07	65565	X	40562	-0-	-25003 B	-0-	38813	3	1749	9	N	1590	1569	1			530
08	65565	X	35279	-0-	-30286 B	-0-	34059	3	1220	9	N	1109	1198	1			441
*09	45960	X	30362	-0-	-15598 B	-0-	29850	3	512	9	N	465	714	0			192
10	47492	X	28052	-0-	-19440 B	-0-	27554	3	498	9	N	453	624	0			725

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

05	68634	X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830	9	N	1664	1947	1			757
06	63000	X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	1547	1905	1			399
07	65100	X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832	9	N	1665	1547	1			517
08	54188	X	28828	-0-	-25360 B	-0-	27504	3	1324	9	N	1204	1261	1			460
*09	39180	X	24679	-0-	-14501 B	-0-	23449	3	1230	9	N	1118	1116	0			462
10	32364	X	24372	-0-	-7992 B	-0-	23573	3	799	9	N	726	1067	0			374

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

05	77748	X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330	9	Y	3936	4221	1			1693
06	75240	X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	3437	4199	1			931
07	75888	X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926	9	Y	2660	2665	1			926
08	75888	X	46530	-0-	-29358 B	-0-	44228	3	2302	9	Y	2093	2186	1			833
09	63090	X	39691	-0-	-23399 B	-0-	37771	3	1920	9	Y	1745	1857	0			721
10	65193	X	39395	-0-	-25798 B	-0-	37478	3	1917	9	Y	1743	1798	0			666

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

05	57358	X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	9998	9	N	9089	9026	1			431
06	49606	X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048	9	N	7316	7430	1			317
07	47078	X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874	9	N	6249	6049	1			517
08	40465	X	40465	-0-	-0- B	-0-	35274	3	5191	9	N	4719	4901	1			335
09	33359	X	33359	-0-	-0- B	-0-	29029	3	4330	9	N	3936	4025	0			246
*10	30195	X	30195	-0-	-0- B	-0-	26484	3	3711	9	N	3374	3379	0			241

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

05	92703	X	3380	-0-	-89323 B	-0-	2769	3	611	9	Y	555	562	1			61
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	589	9	Y	535	539	1			57
07	5859	X	3528	-0-	-2331 B	-0-	2717	3	811	9	Y	737	700	1			94
08	5859	X	3410	-0-	-2449 B	-0-	2620	3	790	9	Y	718	728	1			84
09	4230	X	3569	-0-	-661 B	-0-	2642	3	927	9	Y	843	840	0			87
10	3534	X	3298	-0-	-236 B	-0-	2485	3	813	9	Y	739	769	0			57

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

05	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	19752	3	2168	9	N	1971	2259	1			1816
06	18144	X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1			1096
07	20987	X	18302	-0-	-2685 B	-0-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1			1761
08	20987	X	15573	-0-	-5414 B	-0-	14087	3	1486	9	N	1351	1995	1			1117
09	20310	X	12730	-0-	-7580 B	-0-	11579	3	1151	9	N	1046					2163
10	20987	X	11501	-0-	-9486 B	-0-	10564	3	937	9	N	852	2060	0			955

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

05	26412	X	26412	-0-	-0- B	-0-	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1			179
06	21398	X	21398	-0-	-0- B	-0-	20536	3	862	9	N	784	924	1			39
07	20795	X	20795	-0-	-0- B	-0-	20402	3	393	9	N	357	365	1			31
08	15700	X	15700	-0-	-0- B	-0-	15303	3	397	9	N	361	367	1			25
09	12639	X	12639	-0-	-0- B	-0-	12058	3	581	9	N	528	520	0			33
10	11191	X	11139	-0-	-52 B	-0-	10431	3	708	9	N	644	631	0			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29823 X	29823	-0-	-0- B	-0-	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1			205
06	32287 X	32287	-0-	-0- B	-0-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1			167
07	27215 X	27215	-0-	-0- B	-0-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1			185
08	23217 X	23217	-0-	-0- B	-0-	21335	3	1882	9	N	1711	1775	1			121
09	21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	20223	3	1650	9	N	1500	1527	0			94
10	20522 X	19965	-0-	-557 B	-0-	18631	3	1334	9	N	1213	1220	0			87

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

05	24459 X	14106	-0-	-10353 B	-0-	13484	3	622	9	Y	565	563	1			100
06	23670 X	13419	-0-	-10251 B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1			96
07	24459 X	12477	-0-	-11982 B	-0-	11995	3	482	9	Y	438	425	1			109
08	24459 X	10537	-0-	-13922 B	-0-	10146	3	391	9	Y	355	366	1			98
09	16470 X	9095	-0-	-7375 B	-0-	8689	3	406	9	Y	369	371	0			96
10	14105 X	8906	-0-	-5199 B	-0-	8489	3	417	9	Y	379	375	0			100

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

05	39313 X	39313	-0-	-0- B	-0-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1			106
06	36805 X	36805	-0-	-0- B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1			57
07	29641 X	29641	-0-	-0- B	-0-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1			103
08	25252 X	25252	-0-	-0- B	-0-	24199	3	1053	9	Y	957	992	1			68
09	21853 X	21853	-0-	-0- B	-0-	20853	3	1000	9	Y	909	920	0			57
*10	20187 X	20187	-0-	-0- B	-0-	19235	3	952	9	Y	865	860	0			62

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

05	30088 X	30088	-0-	-0- B	-0-	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1			55
06	24855 X	24855	-0-	-0- B	-0-	24071	3	784	9	N	713	737	1			31
07	25934 X	25934	-0-	-0- B	-0-	25336	3	598	9	N	544	530	1			45
08	22017 X	22017	-0-	-0- B	-0-	20936	3	1081	9	N	983	962	1			66
09	19817 X	19817	-0-	-0- B	-0-	18827	3	990	9	N	900	910	0			56
*10	17338 X	17338	-0-	-0- B	-0-	16546	3	792	9	N	720	725	0			51

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

05	98480 X	98480	-0-	-0- B	-0-	94918	3	3562	9	N	3238	2640	1			2122
06	85350 X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1			1067
07	88195 X	77359	-0-	-10836 B	-0-	75526	3	1833	9	N	1666	961	1			1772
08	88195 X	69539	-0-	-18656 B	-0-	68072	3	1467	9	N	1334	1991	1			1115
09	85350 X	58473	-0-	-26877 B	-0-	57403	3	1070	9	N	973					2088
10	88195 X	53237	-0-	-34958 B	-0-	52415	3	822	9	N	747	1937	0			898

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

05	100786 X	100786	-0-	-0- B	-0-	98865	3	1921	9	N	1746	1618	1			1301
06	91350 X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1			1501
07	94395 X	77822	-0-	-16573 B	-0-	76083	3	1739	9	N	1581	1083	1			1999
08	94395 X	69938	-0-	-24457 B	-0-	68714	3	1224	9	N	1113	1995	1			1117
09	91350 X	59150	-0-	-32200 B	-0-	58246	3	904	9	N	822					1939
10	94395 X	55528	-0-	-38867 B	-0-	54789	3	739	9	N	672	1784	0			827

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	62147	-0-	62147 B	62147	53209	3	8938	9	N	8125	5551	0			2574

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923	X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194	1	23436	3	N	-0-					-0-
06	27990	X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-					-0-
07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198	1	21856	3	N	-0-					-0-
08	25575	X	22551	-0-	-3024 B	-0-	1198	1	21351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	24750	X	21441	-0-	-3309 B	-0-	1159	1	20282	3	N	-0-					-0-
10	24645	X	21509	-0-	-3136 B	-0-	1191	1	20316	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	133	1			242
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	183	1			254
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	189	1			264

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

05	25389	X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1			16
06	23610	X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522	1	18767	3	Y	2					18
							2	9									
07	18376	X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330	1	17039	3	Y	6	5	8			19
							7	9									
08	21297	X	15720	-0-	-5577 B	-0-	1163	1	14557	3	Y	-0-					19
09	20610	X	20228	-0-	-382 B	-0-	1433	1	18795	3	Y	-0-	16	1			3
10	20956	X	9286	-0-	-11670 B	-0-	580	1	8706	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

05	13454	X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	12330	X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-					-0-
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5					5
							6	9									
08	12524	X	9015	-0-	-3509 B	-0-	667	1	8346	3	Y	2					7
							2	9									
09	12120	X	11003	-0-	-1117 B	-0-	780	1	10223	3	Y	-0-	5	1			2
10	12524	X	6413	-0-	-6111 B	-0-	401	1	6012	3	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

05	14446	X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1			30
06	15390	X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-					30
07	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-					30
08	15903	X	9379	-0-	-6524 B	-0-	694	1	8685	3	Y	-0-					30
09	13410	X	11887	-0-	-1523 B	-0-	842	1	11045	3	Y	-0-	25	1			5
10	13857	X	6560	-0-	-7297 B	-0-	410	1	6150	3	Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14178 X	14178	-0-	-0- B	-0-	984	1	13161	3	Y	30	115	1			113
						33	9									
06	12660 X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20					133
						22	9									
07	10613 X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3					136
						3	9									
08	14167 X	9347	-0-	-4820 B	-0-	692	1	8655	3	Y	-0-					136
09	13710 X	11365	-0-	-2345 B	-0-	804	1	10541	3	Y	18	127	1			27
						20	9									
10	14167 X	6558	-0-	-7609 B	-0-	409	1	6132	3	Y	15					42
						17	9									

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

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

05	1457 X	1427	-0-	-30	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

05	465 N	66	-0-	-399	-0-	66	2	N	-0-	-0-
06	930 N	204	-0-	-726	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
10	775 N	292	-0-	-483	-0-	292	2	N	-0-	-0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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

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

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1061	718	1			443
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1			341
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1			599
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	1026	1			394
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	674	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1688	1379	1			309

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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 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, SOUTH (NAVARRO)                    41383 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: BASTROP
  SAHARA OIL AND GAS, INC.                 743278
    HILBIG, FRED                      WELL #:    1    RRCID -> 098852  COMPL. DATE 02/07/1982  TOTAL DEPTH  1725 PERF. 1676 -  1688
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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 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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P/A  07-07-2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.               252131
    HOLMAN, A. D.                     WELL #: 1026    RRCID -> 052690  COMPL. DATE 09/01/1990  TOTAL DEPTH  6500 PERF. 4974 -  5028
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      186 N       101     -0-         -85          -0-          17  1       84  3    N       -0-        1  1                  -0-
 06       60 N        49     -0-         -11          -0-           9  1       40  3    N       -0-                            -0-
 07      138 N       138     -0-         -0-          -0-          26  1      112  3    N       -0-                            -0-
 08      282 N       282     -0-         -0-          -0-          51  1      230  3    N         1                              1
                                                                    1  9
 09      232 N       232     -0-         -0-          -0-          28  1      204  3    N       -0-        1  1                  -0-
*10      184 N       184     -0-         -0-          -0-          12  1      171  3    N         1                              1
                                                                    1  9
```

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	248	3	Y	1					2
							1	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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	Y	1					2
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	458	3	Y	1					3
							1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	957	3	Y	1					5
							1	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					5
07	1054	X	997	-0-	-57	-0-	99	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1054	X	941	-0-	-113	-0-	90	1	851	3	Y	-0-					2
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1341	3	Y	2					4
							2	9									
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	Y	3					7
							3	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

05	589 N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	Y	-0-					2
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					2
07	589 X	524	-0-	-65	-0-	52	1	471	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	558 X	492	-0-	-66	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					1
09	540 X	470	-0-	-70	-0-	47	1	422	3	Y	1					2
						1	9									
10	558 X	484	-0-	-74	-0-	49	1	434	3	Y	1					3
						1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	3	Y	1					1
						1	9									
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	170	3	Y	1					1
						1	9									
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					1
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					1
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					1
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	31	1	280	3	Y	1					2
						1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1					1
						1	9									
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	2					2
						2	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

05	372	N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					2
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	271	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	-0-					1

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

05	806	N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-					3
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	806	X	708	-0-	-98	-0-	68	1	639	3	Y	1					2
							1	9									
09	780	X	717	-0-	-63	-0-	72	1	644	3	Y	1					3
							1	9									
10	744	X	686	-0-	-58	-0-	69	1	616	3	Y	1					4
							1	9									

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

05	930	N	904	-0-	-26	-0-	226	1	678	2	N	-0-				-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-				-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-				-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	187	1	561	2	N	-0-				-0-
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	176	1	527	2	N	-0-				-0-
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	185	1	554	2	N	-0-				-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-				99
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-				99
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-				99
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-				99
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-				99
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-				99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1495	1	4485	2	N	-0-				258
06	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-				258
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-				258
08	DLQ G-10		5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-				258
09	17435	X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-				258
*10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1323	1	3971	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-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

05	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

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

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4813	X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	2	Y	84	73	1			26
							92	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	13					39
							14	9									
*10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	129	1	1102	2	Y	24					63
							26	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					108
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	7	1	92	2	N	-0-					108
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	-0-					108
*10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2	N	1					109
							1	9									

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	805	1	2018	2	Y	-0-	195	1			62
06	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70
							9	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	747	1	2090	2	Y	34					104
							37	9									
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	273	1	2468	2	Y	84	138	1			50
							92	9									
09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	270	1	2142	2	Y	27					77
							30	9									
*10	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	266	1	2270	2	Y	49					126
							54	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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-

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	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	753	1	6943	2	Y	169	233	1			229
							186	9									
06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	747	1	6185	2	Y	117	154	1			192
							129	9									
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	732	1	6857	2	Y	16					208
							18	9									
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	925	1	8362	2	Y	53	66	1			195
							58	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	848	1	6719	2	Y	7					202
							8	9									
*10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	861	1	7344	2	Y	57					259
							63	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

05	992	N	871	-0-	-121	-0-	83	1	766	2	Y	20	26	1			38
							22	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	Y	-0-					40
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-	10	1			30
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	Y	-0-					30
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	Y	6					36
							7	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	249	1	2291	2	N	14	25	1			132
							15	9									
06	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					132
07	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176	1			53
							107	9									
08	2883	X	1687	-0-	-1196	-0-	164	1	1487	2	N	33	25	1			61
							36	9									
09	2460	X	2427	-0-	-33	-0-	271	1	2149	2	N	6					67
							7	9									
*10	2635	X	1437	-0-	-1198	-0-	147	1	1258	2	N	29					96
							32	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15	1			192
							23	9									
06	1620	X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5					197
							6	9									
07	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14					211
							15	9									
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	47	15	1			243
							52	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	5					248
							6	9									
*10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1527	2	N	25					273
							28	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

05	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118					243
							130	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2					245
							2	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-					245
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	756	1	789	2	N	20					265
							22	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	820	1	1283	2	N	4	178	0			91
							4	9									
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	856	1	1706	2	N	50					141
							55	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

05	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	-0-					23
06	1560	#	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-					23
07	1643	#	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-					23
08	1643	#	645	-0-	-998	-0-	48	1	597	2	N	-0-					23
09	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	269	1	2747	2	N	-0-					23
*10	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1541	2	N	2					25
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

05	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	243	1	2241	2	N	32	217	1			32
							35	9									
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58					90
							64	9									
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26					116
							29	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	256	1	2312	2	N	176	28	1			264
							194	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	327	1	2589	2	N	8					272
							9	9									
*10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	260	1	2222	2	N	18	174	1			116
							20	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		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-

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		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-

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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		451	-0-	451	749	451	4			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		688	-0-	688	1437	688	4			Y	-0-					-0-
*10	1715	X	278	-0-	-1437	-0-	278	2			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	52	1	48	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-			-0-
07	1116 #	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
08	1116 #	57	-0-	-1059	-0-	10	1	47	2	N	-0-			-0-
09	120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-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	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-			-0-
08	9827 X	5370	-0-	-4457	-0-	3193	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	6914	-0-	-2596	-0-	3260	1	3654	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8263	-0-	-1564	-0-	3327	1	4936	2	N	-0-			-0-

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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-0-			-0-
08	651 N	445	-0-	-206	-0-	261	1	184	2	N	-0-			-0-
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	260	1	300	2	N	-0-			-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	271	1	413	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

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	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084 X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	695	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	600	1	3118	2	N	-0-					-0-
*10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	748	1	3915	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-					-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	501	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	531	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	540	1	2825	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1082	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1113	1	5787	2	N	-0-					-0-
*10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1070	1	5599	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	690	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592	1	930	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	595	1	432	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	615	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	608	1	894	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1612	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	1375	1	906	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3040	-0-	-560	-0-	1445	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	1409	1	2064	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	507	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500	1	715	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	498	1	308	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	523	1	558	2	N	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	488	1	694	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	762	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	591	1	942	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1477	-0-	-631	-0-	598	1	879	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1339	-0-	-676	-0-	812	1	527	2	N	-0-					-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	797	1	869	2	N	-0-					-0-
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	812	1	1176	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

05	18538	26420	-0-	7882	34087	1276	1	24515	2	N	572	656	1			136
						629	9									
06	17940	22150	-0-	4210	38297	1116	1	20714	2	N	291	182	1			245
						320	9									
07	18538	19686	-0-	1148	39445	1130	1	18410	2	N	133	182	1			196
						146	9									
08	26910	26974	-0-	64	39509	1989	1	24658	2	N	297	180	1			313
						327	9									
*09	72597	25514	-0-	-47083	-0-	2254	1	23053	2	N	188	363	1			138
						207	9									
*10	25260	25370	-0-	110	110	2793	1	22247	2	N	300	130	1			308
						330	9									

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091 X	7952	-0-	-139	-0-	392	1	7525	2	Y	32	32	1			7
						35	9									
06	7830 X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352	2	Y	-0-					7
07	8091 X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298	2	Y	-0-					7
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	611	1	7572	2	Y	3					10
						3	9									
09	7740 X	7728	-0-	-12	-0-	688	1	7040	2	Y	-0-					10
*10	7967 X	7591	-0-	-376	-0-	844	1	6725	2	Y	20	9	1			21
						22	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5577	-0-	5577	13059	276	1	5301	2	Y	-0-					-0-
06	5046	2569	-0-	-2477	10582	131	1	2430	2	Y	7					7
						8	9									
07	6257	6257	-0-	-0-	10582	362	1	5895	2	Y	-0-					7
08	10546	10550	-0-	4	10586	787	1	9759	2	Y	4					11
						4	9									
09	5220	1242	-0-	-3978	6608	111	1	1131	2	Y	-0-					11
*10	5394	-0-	-0-	-5394	1214					Y	-0-	4	1			7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

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

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	381	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	24	1	372	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	3	N	26	18	1			8
						132	4	29	9							
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	3	N	8					16
						9	9									
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	3	N	8					24
						9	9									
08	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	65	1	952	3	N	10					34
						28	4	11	9							
*09	1410 N	947	-0-	-463	-0-	47	1	838	3	N	4					38
						58	4	4	9							
10	1364 N	919	-0-	-445	-0-	66	1	662	3	N	12					50
						178	4	13	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	14	1	95	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	67	1	424	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	5	1	1			4
						6	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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 (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

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-

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	13950 X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	3			N	-0-					168
06	13500 X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3			N	-0-					168
07	12586 X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3			N	-0-					168
08	12586 X	11665	-0-	-921	-0-	11665	3			N	-0-					168
*09	11880 X	11205	-0-	-675	-0-	11205	3			N	-0-					168
*10	12090 X	11359	-0-	-731	-0-	11359	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					18
06	1170 N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					18
07	1209 X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					18
08	1209 X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					18
*09	1080 X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					18
*10	1054 X	847	-0-	-207	-0-	847	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

05	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					9
06	3510 X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3			N	-0-					9
07	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					9
08	3472 X	3353	-0-	-119	-0-	3353	3			N	-0-					9
*09	3360 X	2655	-0-	-705	-0-	2655	3			N	-0-					9
*10	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

05	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			N	-0-					20
06	2190 X	184	-0-	-2006	-0-	184	2			N	-0-					20
07	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					20
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
*09	180 X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					20
*10	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

05	6789 X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3			N	-0-					6
06	6570 X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3			N	-0-					6
07	6727 X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3			N	-0-					6
08	6293 X	4702	-0-	-1591	-0-	4702	3			N	-0-					6
09	5940 X	5235	-0-	-705	-0-	5232	3	3	9	N	3	3	8			6
10	6076 X	5287	-0-	-789	-0-	5287	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

05	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
06	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6810	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	260	363	0			180
							2671	4	286	9							
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0			190
							56	4	211	9							
07	8432	X	2285	-0-	-6147	-0-	84	1	1983	2	N	110	162	0			138
							97	4	121	9							
08	8029	X	3200	-0-	-4829	-0-	17	1	2523	2	N	114					252
							535	4	125	9							
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	120	1	7262	2	N	264	158	0			358
							71	4	290	9							
10	6820	X	5977	-0-	-843	-0-	121	1	5316	2	N	229	355	0			232
							288	4	252	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5692	-0-	-849	-0-	123	1	2523	2	N	449	348	0			478
							2552	4	494	9							
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0			328
							811	4	392	9							
07	5828	X	4365	-0-	-1463	-0-	120	1	2307	2	N	229	179	0			378
							1686	4	252	9							
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	104	1	3163	2	N	317	343	0			352
							1200	4	349	9							
09	5520	X	2992	-0-	-2528	-0-	120	1	2517	2	N	278	352	0			278
							49	4	306	9							
10	5704	X	4106	-0-	-1598	-0-	124	1	3363	2	N	360	341	0			297
							223	4	396	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	6405	-0-	-3484	-0-	118	1	5904	2	N	314	362	0			197
							38	4	345	9							
06	8790	X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0			328
							193	4	333	9							
07	9083	X	6936	-0-	-2147	-0-	124	1	6430	2	N	279	344	0			263
							75	4	307	9							
08	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	122	1	6881	2	N	269	357	0			175
							79	4	296	9							
09	7320	X	6329	-0-	-991	-0-	120	1	5877	2	N	216	168	0			223
							94	4	238	9							
10	6944	X	4868	-0-	-2076	-0-	92	1	4573	2	N	160	188	0			195
							27	4	176	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	7003	-0-	-3444	-0-	122	1	1592	2	N	408	520	0			152
							4840	4	449	9							
06	10110	X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0			199
							659	4	438	9							
07	8649	X	5990	-0-	-2659	-0-	120	1	4272	2	N	306	326	0			179
							1261	4	337	9							
08	7874	X	6172	-0-	-1702	-0-	116	1	5244	2	N	327	322	0			184
							452	4	360	9							
09	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	120	1	4652	2	N	250	172	0			262
							183	4	275	9							
10	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	104	1	4975	2	N	341	356	0			247
							1030	4	375	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	4929	-0-	-3999	-0-	117	1	2559	2	N	232	359	0			203
							1998	4	255	9							
06	8280	X	4487	-0-	-3793	-0-	60	1	4104	2	N	174	177	0			200
							132	4	191	9							
07	7750	X	4852	-0-	-2898	-0-	108	1	4316	2	N	203	173	0			230
							205	4	223	9							
08	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	120	1	4628	2	N	199	179	0			250
							70	4	219	9							
09	5910	X	3848	-0-	-2062	-0-	120	1	3491	2	N	139	167	0			222
							84	4	153	9							
10	4929	X	2674	-0-	-2255	-0-	40	1	2192	2	N	127	159	0			190
							302	4	140	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	7788	-0-	-8208	-0-	51	1	5582	2	N	937	713	0			357
							1124	4	1031	9							
06	12780	X	10276	-0-	-2504	-0-	92	1	8913	2	N	1024	1058	0			323
							145	4	1126	9							
07	13175	X	7808	-0-	-5367	-0-	61	1	6431	2	N	862	893	0			292
							368	4	948	9							
08	10044	X	7852	-0-	-2192	-0-	80	1	6724	2	N	794	836	0			250
							175	4	873	9							
09	10290	X	7101	-0-	-3189	-0-	64	1	6022	2	N	723	523	0			450
							220	4	795	9							
10	10633	X	7194	-0-	-3439	-0-	64	1	5995	2	N	722	850	0			322
							341	4	794	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83731	X	17909	-0-	-65822	-0-	113	1	10247	2	N	1065	1217	0			188
							6377	4	1172	9							
06	81030	X	19521	-0-	-61509	-0-	121	1	17974	2	N	1141	1044	0			285
							171	4	1255	9							
07	83731	X	15341	-0-	-68390	-0-	97	1	13739	2	N	907	870	0			322
							507	4	998	9							
08	28179	X	16481	-0-	-11698	-0-	60	1	15109	2	N	877	899	0			300
							347	4	965	9							
09	0	W	11534	-0-	11534	11534	50	1	9983	2	N	603	520	0			383
							838	4	663	9							
10	0	W	14074	-0-	14074	25608	43	1	11766	2	N	755	905	0			233
							1434	4	831	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	8737	-0-	-3446	-0-	265	1	6650	2	Y	480	443	1	13	8	67
							1294	4	528	9							
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	326	1	13401	2	Y	1002	915	1	14	8	140
							1498	4	1102	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	305	1	12689	2	Y	1047	1003	1			184
							5138	4	1152	9							
08	0	W	14163	-0-	14163	14163	220	1	8831	2	Y	919	1008	1	2	8	93
							4101	4	1011	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14163					Y	2	93	1	2	8	-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	19887	141	1	2836	2	Y	222	196	1	2	8	24
							2503	4	244	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	6512	2	3	9	N	3	3	8			410
06	7380	X	5664	-0-	-1716	-0-	5663	2	1	9	N	1	1	8			410
07	7626	X	5140	-0-	-2486	-0-	5137	2	3	9	N	3	3	8			410
08	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6084	2	4	9	N	4	1	8			413
09	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5046	2	1	9	N	1	1	8			413
10	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			413

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05	10013	X	8135	-0-	-1878	-0-	7924	2	211	9	N	192	184	1			116
06	11610	X	8195	-0-	-3415	-0-	7931	2	264	9	N	240	182	1	30	8	144
07	11997	X	7537	-0-	-4460	-0-	7315	2	222	9	N	202	177	1	15	8	154
08	11997	X	8586	-0-	-3411	-0-	8373	2	213	9	N	194	182	1	10	8	156
09	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7419	2	195	9	N	177	177	1	17	8	139
10	8463	X	7255	-0-	-1208	-0-	7060	2	195	9	N	177	182	1	8	8	126

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

05	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3909	3	114	9	Y	104	180	0			242
06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5					247
07	5177	X	3344	-0-	-1833	-0-	3270	3	74	9	Y	67					314
08	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	4328	3	157	9	Y	143	185	0			272
09	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2397	3	90	9	Y	82					354
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					354

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6513	3	153	9	Y	139	148	0	1	8	522
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0			566
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3523	3	102	9	Y	93	98	0			561
08	6665	X	3662	-0-	-3003	-0-	3471	3	191	9	Y	174	205	0			530
09	6450	X	3459	-0-	-2991	-0-	3276	3	183	9	Y	166	172	0			524
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					524

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	984	989	0			456
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0			376
07	14880	X	12392	-0-	-2488	-0-	11656	3	736	9	Y	669	671	0			374
08	14880	X	12538	-0-	-2342	-0-	11462	3	1076	9	Y	978	1057	0			295
09	14400	X	11181	-0-	-3219	-0-	10542	3	639	9	Y	581	589	0			287
10	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					287

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

05	14105	X	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	299	415	0			764
06	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	2	8	888
07	12338	X	8305	-0-	-4033	-0-	7713	3	592	9	Y	538	552	0			874
08	11718	X	6709	-0-	-5009	-0-	6355	3	354	9	Y	322	311	0			885
09	9720	X	7421	-0-	-2299	-0-	6963	3	458	9	Y	416	478	0			823
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					823

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

05	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	129	129	0			834
06	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0			848
07	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2852	3	99	9	Y	90	88	0			850
08	3937	X	2935	-0-	-1002	-0-	2802	3	133	9	Y	121	145	0			826
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2638	3	133	9	Y	121	118	0			829
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					829

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	94					701
							103	9									
06	7800	X	6551	-0-	-1249	-0-	714	1	5837	2	N	-0-	5	1			571
07	8122	X	6572	-0-	-1550	-0-	734	1	5768	2	N	64	12	8			623
							70	9									
08	8122	X	6406	-0-	-1716	-0-	628	1	5720	2	N	53					676
							58	9									
09	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	525	1	5606	2	N	44	182	1			538
							48	9									
10	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	584	1	5613	2	N	52					590
							57	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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					20
06	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10825	2	2	9	N	2					22
*10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					22

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

05	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	5					67
06	4350	X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	4588	X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-					67
08	4588	X	1978	-0-	-2610	-0-	1978	2			N	-0-					67
09	4440	X	1168	-0-	-3272	-0-	1071	2	97	4	N	-0-					67
10	1891	X	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					67

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1			183
06	22170 X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342
07	22940 X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1			97
08	22940 X	9659	-0-	-13281	-0-	9542	2	117	9	N	106					203
09	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	22991	2	157	9	N	143	176	1			170
*10	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	24310	2	127	9	N	115	177	1			108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

05	1581 X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	806 N	494	-0-	-312	-0-	26	1	465	3	N	3	1	1			8
						3	9									
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	24	1	396	3	N	2					6
						2	9									
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-	5	1			1
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	2					3
						2	9									
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	26	1	357	3	N	1					4
						1	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1	1155	3	N	8	3	1			21
							9	9									
06	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1			11
							1	9									
07	2263	X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1	1137	3	N	4					15
							4	9									
08	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	73	1	1106	3	N	1	12	1			4
							1	9									
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	72	1	1065	3	N	3					7
							3	9									
10	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	72	1	992	3	N	3					10
							3	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

05	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5337	-0-	-2630	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5020	-0-	-2120	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4810	-0-	-956	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1879	3	61	9	N	55	6	1			154
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			182
07	1767	N	903	-0-	-864	-0-	897	3	6	9	N	5					187
08	1953	N	803	-0-	-1150	-0-	761	3	42	9	N	38	59	1			166
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					166
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1579	2	121	9	N	110	39	1			237

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

05	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4012	3	12	9	N	11	11	1			-0-
06	3900	X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					15
06	6600	X	5634	-0-	-966	-0-	5634	2			N	-0-					15
07	5985	X	5363	-0-	-622	-0-	5363	2			N	-0-					15
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					15
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					15
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	9174	5	465	9	N	423	354	1	12	8	214
06	9510	X	2985	-0-	-6525	-0-	2621	2	364	9	N	331	167	1	7	8	371
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	23309	2	195	4	N	798	1119	1			50
							878	9									
08	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3772	1	21880	2	N	483	353	1	18	8	162
							531	9									
09	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	3489	1	21887	2	N	382	469	1	4	8	71
							420	9									
*10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	7182	1	19725	2	N	344	332	1	4	8	79
							378	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17759	X	5751	-0-	-12008	-0-	486	1	4713	2	Y	502	554	1			186
							552	9									
06	10680	X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1			144
							333	9									
07	11036	X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1			168
							639	9									
08	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	623	1	5763	2	Y	548	546	1			170
							603	9									
09	7530	X	5782	-0-	-1748	-0-	800	1	4605	2	Y	343	267	1			246
							377	9									
10	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	493	1	4506	2	Y	324	523	1			47
							356	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. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	X	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2453	-0-	-127 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	1805	-0-	-923 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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 #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

05	6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	124	1	6255	3	N	111	177	1			114
						122	9									
06	6390	5174	-0-	-1216	-0-	120	1	4976	3	N	71					185
						78	9									
07	6603	6237	-0-	-366	-0-	124	1	5999	3	N	104					289
						114	9									
08	6510 #	5244	-0-	-1266	-0-	124	1	5028	3	N	84	176	1			197
						92	9									
09	6300 #	5404	-0-	-896	-0-	120	1	5208	3	N	69	177	1			89
						76	9									
10	6510 #	3996	-0-	-2514	-0-	124	1	3784	3	N	80					169
						88	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

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

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

05	3000 N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1330	-0-	-1770	276	1330	2		N	-0-			-0-
08	1606 N	1330	-0-	-276	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

05	14043 X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-					86
06	11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
						119	9									
08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	20	1	11708	2	N	96					108
						106	9									
09	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	20	1	10969	2	N	58					166
						64	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	105	165	1			106

XTO ENERGY INC. 945936
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-

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
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	148	1	270	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	310	N	210	-0-	-100	-0-	61	1	149	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	143	1	284	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	2	N	-0-					-0-
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	40	1	74	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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-

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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

05	93 N	53	-0-	-40	-0-	15	1	38	2	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

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

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

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

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

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	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-

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	279 N	271	-0-	-8	-0-	251	3	20	9	Y	18					77
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9	55	1			20
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	Y	48					68
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	58	1			11
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

05	868 N	168	-0-	-700	-0-	167	3	1	9	Y	1					7
06	480 N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					8
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	7	1			1
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

05	19716 X	16806	-0-	-2910	-0-	16781	3	25	9	Y	23					118
06	19080 X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
07	19902 X	16980	-0-	-2922	-0-	16972	3	8	9	Y	7	70	1			24
08	19902 X	16791	-0-	-3111	-0-	16741	3	50	9	Y	45					69
*09	19260 X	14987	-0-	-4273	-0-	14948	3	39	9	Y	35	87	1			17
10	16957 X	13352	-0-	-3605	-0-	13340	3	12	9	Y	11					28

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	74	3	11	9	Y	10	19	1			23
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	86	3	2	9	Y	2	18	1			7
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					15
*09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-	13	1			2
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					2

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	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	8897	-0-	-4898	-0-	8897	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	9426	-0-	-4369	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	8360	-0-	-4990	-0-	8360	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6508	-0-	-2606	-0-	6508	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	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1376	-0-	-1114	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	1343	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	2449	X	1787	-0-	-662	-0-	1781	3	6	9	Y	5					25
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1821	3	10	9	Y	9	16	1			18
07	2356	X	1752	-0-	-604	-0-	1751	3	1	9	Y	1	14	1			5
08	2356	X	1502	-0-	-854	-0-	1493	3	9	9	Y	8					13
*09	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1331	3	1	9	Y	1	12	1			2
10	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1334	3			Y	-0-					2

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1224	2	38	4	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	47	1	2441	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1759	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	589	N	304	-0-	-285	-0-	26	1	266	2	Y	11					40
							12	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	1					15
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	43	1	571	2	Y	18					34
							20	9									
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	Y	5	25	1			14
							6	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	54	1	560	2	N	-0-					40
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					40
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					40
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					40
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	90	1	1195	2	N	5					45
							6	9									

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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2622	2	300	9	N	273	249	1			74
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8715	2	269	4	N	556	461	1			169
							612	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	165	1	6932	2	N	298	369	1			98
							328	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	133	1	6866	2	N	352	412	1			38
							387	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	304	1	6430	2	N	403	385	1			56
							443	9									
10	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	24	1	1769	2	N	113	150	1			19
							124	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	196	1	2039	2	Y	11					59
							12	9									
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	174	1	3268	2	Y	8	34	1			33
							9	9									
07	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	183	1	3263	2	Y	4					37
							4	9									
08	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	189	1	3452	2	Y	1					38
							1	9									
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	243	1	3232	2	Y	22					60
							24	9									
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	250	1	3320	2	Y	8	31	1			37
							9	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

05	1984	X	449	-0-	-1535	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			12
06	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	540	2	17	4	N	-0-					12
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1649	2	N	-0-	2	1			10
08	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	21	1	1101	2	N	-0-	10	1			-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	821	-0-	-853	-0-	11	1	810	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	2697	X	1009	-0-	-1688	-0-	87	1	898	2	N	22					89
							24	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	N	15	68	1			36
							17	9									
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1	2788	2	N	11					47
							12	9									
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	135	1	2461	2	N	6					53
							7	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	46					99
							51	9									
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	189	1	2512	2	N	21	77	1			43
							23	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

05	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	114	2	N	11					44
							12	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	8	34	1			18
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	3					21
							3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	1					22
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	20					42
							22	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	463	2	N	6	43	1			5
							7	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	1480	-0-	-3759	-0-	1463	2	17	9	N	15	14	1			5
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2	178	4	N	26	22	1			9
							29	9									
07	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	84	1	3527	2	N	22	27	1			4
							24	9									
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	71	1	3634	2	N	28	29	1			3
							31	9									
09	5970	X	3281	-0-	-2689	-0-	147	1	3105	2	N	26	25	1			4
							29	9									
10	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	66	1	4803	2	N	25	26	1			3
							28	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/21/2014 - P&A 05/21/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

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	8339	7861	-0-	-478	32429	7861	2			N	-0-					27
06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549	2			N	-0-					27
07	8339	7567	-0-	-772	31136	7567	2			N	-0-					27
08	8339	7517	-0-	-822	30314	7517	2			N	-0-					27
09	8070	7158	-0-	-912	29402	7158	2			N	-0-					27
*10	8339	-0-	-0-	-8339	21063					N	-0-					27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

05	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2396	-0-	-154	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
10	2666 N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

05	6293 X	5521	-0-	-772	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5051	-0-	-839	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
09	5460 X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
10	5518 X	4870	-0-	-648	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3		Y	-0-			-0-
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3		Y	-0-			-0-
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		Y	-0-			-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3		Y	-0-			-0-
10	5859 X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3		N	-0-			-0-
06	6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3		N	-0-			-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
08	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6134	3		N	-0-			-0-
09	5850 X	5836	-0-	-14	-0-	5836	3		N	-0-			-0-
10	6076 X	6018	-0-	-58	-0-	6018	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

05	5022 X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3		Y	-0-			-0-
06	4560 X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3		Y	-0-			-0-
08	4402 X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3363	3		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1020	-0-	-1050	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	1901	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

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

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

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	13	8			72
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89	9	Y	81					153
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	Y	22	8	8			167
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1129	3	79	9	Y	72	1	8			238
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	813	3	36	9	Y	33					271

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	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	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	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	82	1	1572	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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

05	2170 N	1668	-0-	-502	-0-	69	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	72	1	1721	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2910 X	1516	-0-	-1394	-0-	62	1	1453	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3007 X	1833	-0-	-1174	-0-	79	1	1754	3	N	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	7316 X	6030	-0-	-1286	-0-	371 1	5659 3	N	-0-			-0-
06	6690 X	5536	-0-	-1154	-0-	328 1	5208 3	N	-0-			-0-
07	6696 X	5183	-0-	-1513	-0-	230 1	4953 3	N	-0-			-0-
08	6510 X	3428	-0-	-3082	-0-	163 1	3265 3	N	-0-			-0-
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	309 1	6102 3	N	-0-			-0-
10	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	311 1	5622 3	N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

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

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

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "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	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	323 1	4563 2	N	-0-			-0-
06	5280 X	3945	-0-	-1335	-0-	326 1	3619 2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	279 1	3639 2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4239	-0-	-752	-0-	341 1	3898 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3993	-0-	-747	-0-	438 1	3555 2	N	-0-			-0-
10	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	324 1	3757 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4050	-0-	-476	-0-	268 1	3782 2	N	-0-			-0-
06	5010 X	2763	-0-	-2247	-0-	229 1	2534 2	N	-0-			-0-
07	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	203 1	2648 2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4187	-0-	-990	-0-	337 1	3850 2	N	-0-			-0-
09	3930 X	2849	-0-	-1081	-0-	312 1	2537 2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3282	-0-	-779	-0-	261 1	3021 2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	90	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	234	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2406	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	172	1	1987	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	102	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	113	1	918	2	N	-0-			-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

05	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	363	1	5124	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	321	1	3563	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3872	-0-	-1925	-0-	276	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	350	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4265	-0-	-1345	-0-	468	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	368	1	4265	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	527	X	448	-0-	-79	-0-	29	1	419	2	N	-0-			-0-
06	510	X	338	-0-	-172	-0-	28	1	310	2	N	-0-			-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	26	1	335	2	N	-0-			-0-
08	527	X	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	2	N	-0-			-0-
09	510	X	449	-0-	-61	-0-	49	1	400	2	N	-0-			-0-
10	434	X	378	-0-	-56	-0-	30	1	348	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	133	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1580	-0-	-838	-0-	112	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1248	-0-	-1170	-0-	100	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1010	-0-	-1330	-0-	110	1	900	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	1748	-0-	-577	-0-	138	1	1610	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					30
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
08	434 X	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					30
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					30
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

05	2021 N	945	-0-	-1076	-0-	582	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	594	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	558	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	648	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	236	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	1054 X	382	-0-	-672	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

05	1436 N	1106	-0-	-330	-0-	681	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	695	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1147 X	584	-0-	-563	-0-	312	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	1147 X	576	-0-	-571	-0-	365	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	1110 X	111	-0-	-999	-0-	76	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	1147 X	127	-0-	-1020	-0-	49	1	78	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

05	1202 N	1003	-0-	-199	-0-	618	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	630	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	554	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	709	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	990 X	392	-0-	-598	-0-	269	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	1023 X	312	-0-	-711	-0-	121	1	191	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	56	1	48	2	N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	N	-0-					-0-
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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.	37	-0-	37	41	14	1	23	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3			Y	-0-					5
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					5
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					5
09	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	3			Y	-0-					5
*10	3100 N	2850	-0-	-250	587	2850	3			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-532	-0-	274	3			Y	-0-					5
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					5
08	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			Y	-0-					5
09	2214	N	1868	-0-	-346	-0-	1868	3			Y	-0-					5
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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	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 (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	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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-

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981 X	3225	-0-	-10756	-0-	716	1	2499	2	N	9					80
						10	9									
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17					97
						19	9									
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14					111
						15	9									
08	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	1036	1	1427	2	N	47					158
						52	9									
09	3120 X	2074	-0-	-1046	-0-	1977	1	62	2	N	32					190
						35	9									
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					190

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2130	2	41	9	N	37					212
06	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1			66
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36					102
08	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1858	2	4	9	N	4					106
09	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1889	2	25	9	N	23					129
10	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1908	2	28	9	N	25					154

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					25
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1					26
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					28
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
09	900 N	677	-0-	-223	-0-	675	2	2	9	N	2					30
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					32

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

05	6727 X	6434	-0-	-293	-0-	6392	3	42	9	N	38	19	1			214
06	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1			81
07	6448 X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3					84
08	6448 X	5501	-0-	-947	-0-	5481	3	20	9	N	18	16	1			86
09	6270 X	5361	-0-	-909	-0-	5361	3			N	-0-					86
10	6479 X	5676	-0-	-803	-0-	5535	3	141	9	N	128	128	1			86

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	12					127
06	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	11					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					152
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	125	1			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84
10	DLQ G-10	8163	-0-	8163	8163	8122	2	41	9	N	37					121

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	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-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

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

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 686 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.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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-

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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

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

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

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

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	10323 X	10118	-0-	-205	-0-	10118	3	N	-0-			-0-
06	9990 X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3	N	-0-			-0-
07	10323 X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3	N	-0-			-0-
08	10230 X	9885	-0-	-345	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
09	9840 X	9321	-0-	-519	-0-	9321	3	N	-0-			-0-
10	10106 X	9547	-0-	-559	-0-	9547	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

05	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-			-0-
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
10	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	2614	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	N	-0-			-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	2638	-0-	-32	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	2454	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

05	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2670 N	2621	-0-	-49	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

05	3968 X	3794	-0-	-174	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

05	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

05	6882	X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5060	-0-	-1390	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

05	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

05	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

05	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

05	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
*10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2941	-0-	-469	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6580	-0-	-80	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4673	-0-	4673	4673	4673	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4688	-0-	4688	9361	4688	2			N	-0-					-0-
09	13819	X	4458	-0-	-9361	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8821	4446	2			N	-0-					-0-
09	12995	X	4174	-0-	-8821	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	2933	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5969	3036	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	2776	-0-	-5969	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	3701	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7390	3689	2			N	-0-					-0-
09	10839	X	3449	-0-	-7390	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3617	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

05	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	7818	3845	2			N	-0-					-0-
09	11108 X	3290	-0-	-7818	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

05	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3593	-0-	-530	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7422	3711	2			N	-0-					-0-
09	11000	X	3578	-0-	-7422	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	4125	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8343	4218	2			N	-0-					-0-
09	12295	X	3952	-0-	-8343	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5355	-0-	-45	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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

05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	420 X	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-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.	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-

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

05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2 9	N	2			152
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			152
07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			152
08	2170 X	1832	-0-	-338	-0-	1832	2		N	-0-			152
*09	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			152
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

05	961 X	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			81
06	930 X	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			81
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			81
08	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-			81
*09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			81
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			81

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
*09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

05	682 N	156	-0-	-526	-0-	156	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	718	-0-	-602	-0-	718	2	N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

05	1736 X	827	-0-	-909	-0-	827	2	N	-0-			-0-
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

05	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2	N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	868 X	566	-0-	-302	-0-	566	3	N	-0-			-0-
06	750 X	574	-0-	-176	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	589 X	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
*10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360 X	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	341 X	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341 X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2307	-0-	-576	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403 X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	403 X	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	390 X	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403 X	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

05	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

05	496	X	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	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	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	360	X	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	X	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	X	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271				N	140			174
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271				N	10			184
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
05	279	#	184	-0-	-95	-0-	141	3	43	9	N	39					150
06	270	#	155	-0-	-115	-0-	118	3	37	9	N	34					184
07	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					184
08	248	#	51	-0-	-197	-0-	47	3	4	9	N	4					188
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					193
10	186	#	50	-0-	-136	-0-	48	3	2	9	N	2					195

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	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	1	1	9	N	1					12
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	58	2	55	9	N	50					62
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	55	2	67	9	N	61					123
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12					135
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					153
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

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	44	-0-	44	708	43	1	1	9	N	1					12
06	14B2	EXT	89	-0-	89	797	43	2	46	9	N	42					54
07	14B2	EXT	109	-0-	109	906	40	2	69	9	N	63					117
08	957	R	51	-0-	-906	-0-	40	2	11	9	N	10					127
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					142
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					142

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2	N	-0-			-0-
08	2091 X	2071	-0-	-20	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
*10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-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	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	100	1	1789	3	N	83	4	1			333
							91	9									
06	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	88	1	1367	3	N	66	185	1			214
							73	9									
07	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	97	1	1588	3	N	61					275
							67	9									
08	2418	X	1794	-0-	-624	-0-	107	1	1621	3	N	60	261	1			74
							66	9									
09	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	107	1	1571	3	N	65					139
							72	9									
10	1984	X	1800	-0-	-184	-0-	117	1	1613	3	N	64					203
							70	9									

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	2015	N	1080	-0-	-935	-0-	57	1	1016	3	N	6	2	1			185
							7	9									
06	1380	N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45	1			142
							2	9									
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3					145
							3	9									
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	3					35
							3	9									
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	50	1	682	3	N	2					37
							2	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

05	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8	1			262
							51	9									
06	5040	X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	1			254
							23	9									
07	5208	X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177	1			100
							25	9									
08	5208	X	3456	-0-	-1752	-0-	214	1	3240	3	N	2	34	1			68
							2	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	229	1	3376	3	N	17					85
							19	9									
10	3534	X	582	-0-	-2952	-0-	39	1	540	3	N	3					88
							3	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

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	2480	N	1548	-0-	-932	-0-	82	1	1456	3	N	9	3	1			147
							10	9									
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	61	1	946	3	N	2	10	1			139
							2	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64	1	1049	3	N	4					143
							4	9									
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	65	1	978	3	N	7	119	1			31
							8	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	62	1	916	3	N	3					34
							3	9									
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	59	1	804	3	N	2					36
							2	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	59	1	1052	3	N	6	2	1			121
							7	9									
06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			113
							1	9									
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					117
							4	9									
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			38
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	3					41
							3	9									
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	64	1	880	3	N	3					44
							3	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	4309	X	2324	-0-	-1985	-0-	123	1	2186	3	N	14	5	1			264
							15	9									
06	4170	X	1848	-0-	-2322	-0-	112	1	1733	3	N	3	18	1			249
							3	9									
07	4309	X	1958	-0-	-2351	-0-	112	1	1838	3	N	7	157	1			99
							8	9									
08	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-	121	1	1829	3	N	2	21	1			80
							2	9									
09	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	115	1	1693	3	N	7					87
							8	9									
10	2325	X	1516	-0-	-809	-0-	103	1	1409	3	N	4					91
							4	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

05	1302	X	792	-0-	-510	-0-	42	1	746	3	N	4	2	1			81
							4	9									
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-	41	1	632	3	N	2	6	1			77
							2	9									
07	1550	X	699	-0-	-851	-0-	40	1	657	3	N	2					79
							2	9									
08	1550	X	690	-0-	-860	-0-	43	1	647	3	N	-0-	7	1			72
09	810	X	652	-0-	-158	-0-	41	1	609	3	N	2					74
							2	9									
10	806	X	601	-0-	-205	-0-	41	1	558	3	N	2					76
							2	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 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	1054	N	523	-0-	-531	-0-	28	1	493	3	N	2	1	1			120
							2	9									
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4	1			117
							1	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1	408	3	N	2					119
							2	9									
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-	4	1			115
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	1					116
							1	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	396	3	N	1					117
							1	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	721	-0-	-829	-0-	38	1	677	3	N	5	2	1			46
							6	9									
06	990	N	555	-0-	-435	-0-	34	1	520	3	N	1	6	1			41
							1	9									
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	35	1	579	3	N	2					43
							2	9									
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	40	1	602	3	N	1	7	1			37
							1	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	2					39
							2	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	N	2					41
							2	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-942	-0-	44	1	775	3	N	5	2	1			77
							6	9									
06	1710	X	625	-0-	-1085	-0-	38	1	586	3	N	1	6	1			72
							1	9									
07	1767	X	634	-0-	-1133	-0-	36	1	596	3	N	2					74
							2	9									
08	1178	X	619	-0-	-559	-0-	38	1	581	3	N	-0-	7	1			67
09	840	X	590	-0-	-250	-0-	37	1	551	3	N	2					69
							2	9									
10	837	X	588	-0-	-249	-0-	40	1	546	3	N	2					71
							2	9									

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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
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
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

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

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

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
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	620 N	509	-0-	-111	-0-	82	1	427	2	N	-0-					74
06	570 N	403	-0-	-167	-0-	50	1	353	2	N	-0-					74
07	558 N	232	-0-	-326	-0-	33	1	199	2	N	-0-					74
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	39	1	259	2	N	-0-					74
*09	390 N	315	-0-	-75	-0-	42	1	269	2	N	4					78
						4	9									
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	16	1	81	2	N	2	5	1			75
						2	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	146	168	1			167
							161	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	149	2	N	140	166	1			141
							154	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	101	2	N	150	67	1			224
							165	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	191	176	1			239
							210	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	180	172	1			247
							198	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	210	178	1			279
							231	9									

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-

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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

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-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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

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

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167	1			38
06	1320 N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33					71
						36	9									
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	3977	183	1	1036	2	Y	8					79
						9	9									
09	2300 N	2623	-0-	323	4300	375	1	2231	2	Y	15					94
						17	9									
*10	3100 N	3115	-0-	15	4315	473	1	2605	2	Y	34					128
						37	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23					153
						25	9									
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19					172
						21	9									
07	DLQ G-10	5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21					193
						23	9									
08	DLQ G-10	5828	-0-	5828	11818	871	1	4938	2	Y	17					210
						19	9									
09	17867 X	6049	-0-	-11818	-0-	868	1	5160	2	Y	19					229
						21	9									
*10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	891	1	4904	2	Y	8	177	1			60
						9	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					94
06	900 X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3	1			96
						6	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98	1			2
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	9	2	Y	4					6
						4	9									
09	31 X	16	-0-	-15	-0-	1	1	9	2	Y	5	6	1			5
						6	9									
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	8	1			3
						7	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210	1			96
							186	9									
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1			153
							162	9									
07	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198	1			45
							99	9									
08	DLQ G-10		5933	-0-	5933	10722	874	1	4952	2	Y	97					142
							107	9									
09	18167	X	7445	-0-	-10722	-0-	1052	1	6255	2	Y	125	149	1			118
							138	9									
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1123	1	6183	2	Y	206	196	1			128
							227	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	332	1	1834	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	439	1	2739	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
07	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	554	1	3689	2	Y	52	34	1			26
							57	9									
08	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8607	640	1	3625	2	Y	38					64
							42	9									
09	8635	X	28	-0-	-8607	-0-	3	1	15	2	Y	9	67	1			6
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

05	5642	X	721	-0-	-4921	-0-	110	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1082	1	6749	2	Y	44	27	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	695	1	4628	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
08	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11275	881	1	4994	2	Y	30					50
							33	9									
09	18641	X	7366	-0-	-11275	-0-	1054	1	6266	2	Y	42	53	1			39
							46	9									
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	638	1	3513	2	Y	45	65	1			19
							50	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

05	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	754	1	4165	2	Y	12					39
							13	9									
06	5130	X	4653	-0-	-477	-0-	639	1	3983	2	Y	28					67
							31	9									
07	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	680	1	4528	2	Y	9					76
							10	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	9849	693	1	3927	2	Y	10					86
							11	9									
09	14941	X	5092	-0-	-9849	-0-	733	1	4359	2	Y	-0-	73	1			13
*10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	829	1	4567	2	Y	6					19
							7	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	753	1	4157	2	Y	24					55
							26	9									
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325	2	Y	-0-					55
07	DLQ	G-10	4966	-0-	4966	4966	647	1	4307	2	Y	11					66
							12	9									
08	DLQ	G-10	5469	-0-	5469	10435	817	1	4632	2	Y	18					84
							20	9									
09	15501	X	5066	-0-	-10435	-0-	728	1	4327	2	Y	10	71	1			23
							11	9									
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	807	1	4446	2	Y	7					30
							8	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4					12
							4	9									
06	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	2431	189	1	1070	2	Y	3					19
							3	9									
09	2300	N	1190	-0-	-1110	1321	171	1	1015	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
*10	2599	N	1278	-0-	-1321	-0-	195	1	1072	2	Y	10					17
							11	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2					9
							2	9									
06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7					16
							8	9									
08	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	6006	495	1	2806	2	Y	3					19
							3	9									
09	9222	X	3216	-0-	-6006	-0-	463	1	2749	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	500	1	2751	2	Y	10					17
							11	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102	1			108
							90	9									
06	9540	X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1			127
07	DLQ	G-10	9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1			25
							55	9									
08	DLQ	G-10	9386	-0-	9386	18678	1401	1	7941	2	Y	40					65
							44	9									
09	27905	X	9227	-0-	-18678	-0-	1322	1	7859	2	Y	42	68	1			39
							46	9									
*10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1479	1	8143	2	Y	68	65	1			42
							75	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 #	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143	1			89
06	3780 #	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70					159
07	3906 #	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1			102
08	3906 #	3310	-0-	-596	-0-	3169	2	141	9	N	128	144	1			86
09	3600 #	3140	-0-	-460	-0-	3072	2	68	9	N	62					148
10	3720 #	2959	-0-	-761	-0-	2851	2	108	9	N	98	140	1			106

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	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-

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

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 RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6107 X	5261	-0-	-846	-0-	870	1	4391	2	Y	-0-					-0-
06	5910 X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1070	1	4981	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	5570	-0-	-413	-0-	891	1	4679	2	Y	-0-					-0-
09	5790 X	4612	-0-	-1178	-0-	758	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	6045 X	5555	-0-	-490	-0-	970	1	4582	2	Y	3					3
						3	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

05	930 N	903	-0-	-27	-0-	129	1	653	2	Y	110					234
						121	9									
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1			94
						40	9									
07	930 N	260	-0-	-670	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					94
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	151	1	793	2	Y	-0-					94
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	10					104
						11	9									
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	518	2	Y	50					154
						55	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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

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

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. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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	3193	1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	42			131
06	2483 R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1	81
07	2170 #	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	25			106
08	2077 #	1689	-0-	-388	-0-	1665	2	24	9	N	22			128
09	1950 #	1565	-0-	-385	-0-	1542	2	23	9	N	21			149
10	1953 #	1564	-0-	-389	-0-	1551	2	13	9	N	12			161

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

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

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

05	3224 #	623	-0-	-2601	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	2970 #	369	-0-	-2601	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	3069 #	6	-0-	-3063	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

05	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	560	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2790 #	2592	-0-	-198	-0-	496	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2883 #	2819	-0-	-64	-0-	838	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2883 #	2786	-0-	-97	-0-	1016	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	705	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2821 #	1814	-0-	-1007	-0-	1814	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	744 N	616	-0-	-128	-0-	120	1	448	2	N	44	171	1			47
						48	9									
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	700	2	N	22					69
						24	9									
07	DLQ G-10	709	-0-	709	709	205	1	485	2	N	17					86
						19	9									
08	DLQ G-10	698	-0-	698	1407	248	1	432	2	N	16					102
						18	9									
09	2400 N	1026	-0-	-1374	33	217	1	768	2	N	37					139
						41	9									
*10	957 N	924	-0-	-33	-0-	905	2	19	9	N	17					156

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

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

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

05	6138 X	6019	-0-	-119	-0-	921	1	5084	2	Y	13					197
						14	9									
06	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	738	1	4605	2	Y	22					219
						24	9									
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	5439	708	1	4714	2	Y	15					234
						17	9									
08	DLQ G-10	5387	-0-	5387	10826	806	1	4570	2	Y	10					244
						11	9									
09	16862 X	6036	-0-	-10826	-0-	862	1	5122	2	Y	47					291
						52	9									
*10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	920	1	5066	2	Y	9	191	1			109
						10	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					40
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5					45
						6	9									
07	DLQ G-10	91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-					45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					45
09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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	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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10					28
						11	9									
06	1110 N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14					42
						15	9									
07	1147 N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-					42
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	74	1	421	2	N	-0-					42
09	870 N	406	-0-	-464	-0-	58	1	347	2	N	1					43
						1	9									
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	69	1	382	2	N	-0-					43

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

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

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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3					159
						3	9									
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1					160
						1	9									
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5					165
						6	9									
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	23	175	1			13
						25	9									
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	54	1	322	2	N	-0-					13
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-					13

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	259	1	1432	2	N	-0-					147
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1					148
						1	9									
07	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	190	1	1263	2	N	6					154
						7	9									
08	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	218	1	1234	2	N	19					173
						21	9									
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	209	1	1239	2	N	18					191
						20	9									
*10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1272	2	N	1	175	1			17
						1	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38730 X	31929	-0-	-6801	-0-	4958	1	26971	2	N	-0-					-0-
12	40021 X	24884	-0-	-15137	-0-	4212	1	20672	2	N	-0-					-0-
01	40021 X	21238	-0-	-18783	-0-	4128	1	17110	2	N	-0-					-0-
02	36148 X	10836	-0-	-25312	-0-	1752	1	9084	2	N	-0-					-0-
03	40021 X	9822	-0-	-30199	-0-	1991	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	38730 X	9077	-0-	-29653	-0-	2092	1	6985	2	N	-0-					-0-
05	40021 X	8023	-0-	-31998	-0-	1903	1	6120	2	N	-0-					-0-
06	38730 X	7086	-0-	-31644	-0-	1895	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	40021 X	-0-	-0-	-40021	-0-					N	-0-					-0-
08	40021 X	3730	-0-	-36291	-0-	634	1	3093	2	N	3					3
						3	9									
09	38730 X	3589	-0-	-35141	-0-	579	1	3010	2	N	-0-					3
*10	40021 X	3454	-0-	-36567	-0-	551	1	2883	2	N	18					21
						20	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

05	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1					154
06	3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2					156
07	1674 X	132	-0-	-1542	-0-	130	2	2	9	N	2					158
08	2418 X	291	-0-	-2127	-0-	284	2	7	9	N	6					164
09	2340 X	90	-0-	-2250	-0-	61	2	29	9	N	26	170	1			20
10	2418 X	65	-0-	-2353	-0-	65	2			N	-0-					20

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

05	13175 X	5378	-0-	-7797	-0-	5231	2	147	9	N	134	252	1			112
06	7080 X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20					132
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2777	2	9	9	N	8					140
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					140
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					140

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	54	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	47	1	408	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	433	3	Y	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
06	1560	X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
07	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
08	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
09	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
10	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
07	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
09	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
10	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

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	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	X	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	744	X	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

05	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	X	82	-0-	-485	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	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	3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3					7
						3	9									
06	3210 X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1			5
						2	9									
07	DLQ G-10	425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2					7
						2	9									
08	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3817	563	1	2826	2	N	3	4	1			6
						3	9									
09	5774 X	1957	-0-	-3817	-0-	370	1	1586	2	N	1	4	1			3
						1	9									
*10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	494	1	2231	2	N	5					8
						6	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284

BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					25
08	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1360	2	3	9	N	3					28
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					30
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					30

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190	2	58	9	N	53	164	1			30
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	820	2	101	9	N	92					122
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1161	2	175	9	N	159	166	1			115
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1390	2	176	9	N	160					275
09	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	1008	2	68	9	N	62	180	1			157
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					157

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165	2			N	-0-					68
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					68
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					68
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	450	X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	450	X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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

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

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	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	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					83
06	3090 #	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-					83
07	3193 #	1992	-0-	-1201	-0-	1992	2			N	-0-					83
08	3193 #	1567	-0-	-1626	-0-	1567	2			N	-0-					83
09	2520 #	1291	-0-	-1229	-0-	1291	2			N	-0-					83
10	2604 #	1459	-0-	-1145	-0-	1459	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

05	4318	1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1			279
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1			552
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1			328
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	700	2	813	9	N	739	846	1			221
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	589	2	721	9	N	655	450	1			426
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	584	2	678	9	N	616	872	1			170

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

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

05	1309	1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	-0-					223
06	5606	5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
07	7637	7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
						26	9									
08	5376	5376	-0-	-0-	-0-	275	1	5101	2	N	-0-	176	1			71
09	1505	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-					71
*10	3262	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					71

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

05	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	1			17
06	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10
08	186	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	9	1			17
09	3299	3299	-0-	-0-	-0-	3277	2	22	9	Y	20	25	1			12
*10	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3634	2	24	9	Y	22	23	1			11

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	5890 X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	138	9	Y	125	124	1			77
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308 X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39
08	8308 X	4447	-0-	-3861	-0-	4318	2	129	9	Y	117	70	1			86
09	8040 X	6882	-0-	-1158	-0-	6739	2	143	9	Y	130	159	1			57
*10	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8818	2	239	9	Y	217	233	1			41

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

05	16120 X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	200	9	Y	182	181	1			72
06	15600 X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546 X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17
08	17546 X	13600	-0-	-3946	-0-	13451	2	149	9	Y	135	80	1			72
09	16980 X	12822	-0-	-4158	-0-	12690	2	132	9	Y	120	147	1			45
*10	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14027	2	154	9	Y	140	150	1			35

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

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

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1			34
06	9810 X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1			16
07	15748 X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1			16
08	15748 X	7134	-0-	-8614	-0-	7087	2	47	9	Y	43	26	1			33
09	15240 X	5060	-0-	-10180	-0-	5019	2	41	9	Y	37	45	1			25
*10	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9850	2	55	9	Y	50	54	1			21

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

05	13919 X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1			93
06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1			26
07	25358 X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1			24
08	25358 X	188	-0-	-25170	-0-	188	2			Y	-0-					24
09	25620 X	17210	-0-	-8410	-0-	16982	2	228	9	Y	207	229	1			2
*10	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	27781	2	385	9	Y	350	346	1			6

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

05	11222 X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1			132
06	10860 X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1			31
07	9641 X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1			30
08	9641 X	7125	-0-	-2516	-0-	6808	2	317	9	Y	288	172	1			146
09	9330 X	8041	-0-	-1289	-0-	7957	2	84	9	Y	76	118	1			104
10	8370 X	7712	-0-	-658	-0-	7644	2	68	9	Y	62	97	1			69

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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	753	-0-	-567	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

05	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	930	X	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	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	868 X	694	-0-	-174	-0-	694 2		N	-0-			-0-
06	840 X	683	-0-	-157	-0-	683 2		N	-0-			-0-
07	837 X	697	-0-	-140	-0-	697 2		N	-0-			-0-
08	806 X	693	-0-	-113	-0-	693 2		N	-0-			-0-
09	750 X	679	-0-	-71	-0-	679 2		N	-0-			-0-
10	713 X	685	-0-	-28	-0-	685 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
06	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
07	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
08	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1121	-0-	-79	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10	1209 X	1146	-0-	-63	-0-	1146 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

05	403 X	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
08	465 X	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	439 2		N	-0-			-0-
10	496 X	428	-0-	-68	-0-	428 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

05	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507 2		N	-0-			44
06	1560 X	1532	-0-	-28	-0-	1523 2	9 9	N	8			52
07	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562 2		N	-0-			52
08	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	1566 2	8 9	N	7			59
09	1530 X	1522	-0-	-8	-0-	1515 2	7 9	N	6			65
10	1581 X	1530	-0-	-51	-0-	1530 2		N	-0-			65

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07	558 X	327	-0-	-231	-0-	327 2		N	-0-			-0-
08	558 X	329	-0-	-229	-0-	329 2		N	-0-			-0-
09	540 X	337	-0-	-203	-0-	337 2		N	-0-			-0-
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	240 X	166	-0-	-74	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	248 X	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	248 X	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	240 X	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 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	589 X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	570 X	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	930 X	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651 X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	630 X	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	682 X	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

05	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	1043	-0-	-42	-0-	1043	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	217 X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	248 X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	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	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155 X	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	330 X	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	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	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
06	720 X	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
08	775 X	625	-0-	-150	-0-	625 2		N	-0-			-0-
09	750 X	565	-0-	-185	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10	899 X	763	-0-	-136	-0-	763 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

05	310 X	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			43
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9	N	1			44
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			44
08	310 X	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			44
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	N	2			46
*10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

05	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
08	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
09	1530 X	1315	-0-	-215	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1326	-0-	-255	-0-	1326 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

05	682 X	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	660 X	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07	682 X	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
08	651 X	647	-0-	-4	-0-	647 2		N	-0-			-0-
09	630 X	620	-0-	-10	-0-	620 2		N	-0-			-0-
10	651 X	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

05	589 X	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-			-0-
06	540 X	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	558 X	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08	558 X	487	-0-	-71	-0-	487 2		N	-0-			-0-
09	540 X	473	-0-	-67	-0-	473 2		N	-0-			-0-
10	558 X	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

05	961 X	897	-0-	-64	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06	900 X	898	-0-	-2	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07	930 X	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-			-0-
08	930 X	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			-0-
09	900 X	882	-0-	-18	-0-	882 2		N	-0-			-0-
10	930 X	891	-0-	-39	-0-	891 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

05	496 X	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
08	496 X	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			-0-
09	480 X	414	-0-	-66	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10	558 X	442	-0-	-116	-0-	442 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	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	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	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	527	-0-	-493	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	554	-0-	-500	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	690	X	466	-0-	-224	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

05	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	X	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	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	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	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	279	X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	X	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	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	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713	X	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	713	X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	630	X	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	X	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	X	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	X	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	651	X	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	X	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	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	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

05	310 X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240 X	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217 X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

05	837 X	585	-0-	-252	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	810 X	607	-0-	-203	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837 X	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	744 X	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720 X	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	651 X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

05	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

05	837 X	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	780 X	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	806 X	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	780 X	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837 X	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837 X	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	810 X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	837 X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

05	248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	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	2201 X	1966	-0-	-235	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1879	-0-	-384	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1706	-0-	-484	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

05	837 X	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	810 X	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837 X	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	837 X	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	810 X	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	806 X	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

05	1271 X	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1260 X	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

05	744 X	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	720 X	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	620 X	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620 X	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	600 X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589 X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

05	1457 X	840	-0-	-617	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	766	-0-	-644	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	776	-0-	-681	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	751	-0-	-489	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	633	-0-	-567	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	837 X	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

05	620 X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600 X	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	600 X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	620 X	595	-0-	-25	-0-	595	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	1612 X	1099	-0-	-513	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1560 X	1079	-0-	-481	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	633	-0-	-483	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1922 X	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	1630	-0-	-830	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1731	-0-	-811	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 X	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960 X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	992 X	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	992 X	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	870 X	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	899 X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837 X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	810 X	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	837 X	529	-0-	-308	-0-	529	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

05	1395	N	968	-0-	-427	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

05	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	961	X	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

05	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

05	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	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	14B2 EXT	67	-0-	67	5672	67	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	5721	49	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	5790	69	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	5889	99	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	81	-0-	81	5970	81	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5970				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

05	14B2 EXT	206	-0-	206	3542	206	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	146	-0-	146	3688	146	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	208	-0-	208	3896	208	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	295	-0-	295	4191	295	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	243	-0-	243	4434	243	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4434				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633	2		Y	-0-			-0-
08	1231 N	598	-0-	-633	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	527 X	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	510 X	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	527 X	480	-0-	-47	-0-	480	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	2		Y	-0-			-0-
08	950 N	480	-0-	-470	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061	2		Y	-0-			-0-
08	3000 N	1937	-0-	-1063	998	1937	2		Y	-0-			-0-
09	2845 N	1847	-0-	-998	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	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	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	3		N	-0-			-0-
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	310 X	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

05	217 X	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210 X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186 X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180 X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	690 N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	651 N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

05	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	11	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	15	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	675	-0-	-7	-0-	11	1	664	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

05	806	N	668	-0-	-138	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	778	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	828	-0-	-9	-0-	14	1	814	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	34	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	90	-0-	-1367	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	349	-0-	-1151	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

05	651	N	554	-0-	-97	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	15	1	887	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

05	589	N	491	-0-	-98	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

05	899 N	765	-0-	-134	-0-	13	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	16	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	Y	-0-					-0-
*10	744 N	741	-0-	-3	-0-	12	1	729	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	17	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	18	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	992 N	955	-0-	-37	-0-	16	1	939	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	21	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1274	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	22	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	893	-0-	-67	-0-	18	1	875	2	Y	-0-					-0-
*10	961 N	884	-0-	-77	-0-	15	1	869	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

05	775 N	645	-0-	-130	-0-	11	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	Y	-0-					-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	17	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	791	-0-	-77	-0-	13	1	778	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	434	N	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	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	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	259	-0-	-20	-0-	4	1	255	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	11	1	543	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	579	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	14	1	851	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	7	1	394	2	N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	369	-0-	-65	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	11	1	620	2	N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	772	-0-	-96	-0-	13	1	759	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-
06	930	X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	X	831	-0-	-68	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
*09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	-0-					-0-
*10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	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	403	N	338	-0-	-65	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466	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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	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	1178	N	789	-0-	-389	-0-	13	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	34	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
*10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	22	1	1289	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	2	N	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	18	1	1079	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	503	-0-	-55	-0-	8	1	495	2	N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
09	510	X	495	-0-	-15	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
*10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	455	-0-	-227	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
06	540	X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	2	N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
*09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
*10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	828	2	N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	453	-0-	-291	-0-	8	1	445	2	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
07	465	X	237	-0-	-228	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
08	465	X	285	-0-	-180	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
09	570	X	229	-0-	-341	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
*10	589	X	240	-0-	-349	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	531	-0-	-27	-0-	9	1	522	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

05	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	384	-0-	-19	-0-	6	1	378	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

05	744	N	521	-0-	-223	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	2	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-					111
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	23					134
							25	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	16					150
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	10					160
							11	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					160
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	3					163
							3	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

05	496	X	370	-0-	-126	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
07	496	X	354	-0-	-142	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
09	420	X	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	372	X	321	-0-	-51	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	167	-0-	-19	-0-	3	1	164	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	837	X	700	-0-	-137	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	765	-0-	-315	-0-	17	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	760	-0-	-356	-0-	17	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	17	1	844	2	N	-0-					-0-
09	780	X	713	-0-	-67	-0-	15	1	698	2	N	-0-					-0-
*10	806	X	736	-0-	-70	-0-	12	1	724	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	19	1	911	2	N	-0-					-0-
*10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	41	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
*10	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	26	1	1528	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1284	-0-	-204	-0-	22	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	396	-0-	-69	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	360	-0-	-229	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
*09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	9	1	511	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	20	1	993	2	N	-0-					-0-
09	990	X	824	-0-	-166	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
*10	930	X	883	-0-	-47	-0-	15	1	868	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	704	2	N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-					-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	N	-0-					-0-
09	750	X	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
*10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	14	1	814	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	642	-0-	-195	-0-	11	1	631	2	N	-0-					-0-
06	720	X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	X	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	2	N	-0-					-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	890	2	N	-0-					-0-
*09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	N	-0-					-0-
*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	13	1	745	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	517	-0-	-10	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

05	279	X	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
*09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
*10	341	X	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

05	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	25	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	35	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1525	-0-	-245	-0-	31	1	1494	2	N	-0-					-0-
*10	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	25	1	1514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

05	961	X	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	17	1	820	2	N	-0-					-0-
*10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	15	1	920	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

05	217	X	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
*10	217	X	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	857	-0-	-755	-0-	19	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	19	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	641	-0-	-919	-0-	13	1	628	2	N	-0-					-0-
*10	1178	X	773	-0-	-405	-0-	13	1	760	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

05	310	X	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
06	300	X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
*10	310	X	256	-0-	-54	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 X	793	-0-	-13	-0-	13	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810 X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837 X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-					-0-
09	810 X	734	-0-	-76	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
*10	806 X	749	-0-	-57	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

05	434 X	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	420 X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434 X	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					-0-
09	420 X	394	-0-	-26	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-
*10	434 X	405	-0-	-29	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

05	1271 X	978	-0-	-293	-0-	16	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1140 X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	951	-0-	-99	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
*10	1023 X	947	-0-	-76	-0-	16	1	931	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

05	744 X	722	-0-	-22	-0-	12	1	710	2	N	-0-					-0-
06	780 X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-					-0-
07	806 X	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
*09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	-0-					-0-
*10	775 X	718	-0-	-57	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

05	496 N	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	2	N	-0-					-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
*10	434 N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
*10	341 N	298	-0-	-43	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

05	899	X	752	-0-	-147	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1151	2	N	-0-					-0-
*09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-					-0-
*10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

05	682	N	620	-0-	-62	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

05	1116	X	505	-0-	-611	-0-	8	1	497	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
*10	1054	X	864	-0-	-190	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

05	1240	X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	945	-0-	-195	-0-	19	1	926	2	N	-0-					-0-
*10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	19	1	1113	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	1085	X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
08	961	X	927	-0-	-34	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
09	900	X	705	-0-	-195	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
*10	837	X	748	-0-	-89	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744	X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
*10	682	X	225	-0-	-457	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	960	X	892	-0-	-68	-0-	18	1	874	2	N	-0-					-0-
*10	961	X	919	-0-	-42	-0-	15	1	904	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

05	992	X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-					-0-
06	930	X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	900	X	816	-0-	-84	-0-	17	1	799	2	N	-0-					-0-
*10	899	X	823	-0-	-76	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

05	1023	X	707	-0-	-316	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	719	-0-	-361	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	687	-0-	-429	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	366	-0-	-750	-0-	7	1	359	2	N	-0-					-0-
09	810	X	696	-0-	-114	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
*10	744	X	687	-0-	-57	-0-	11	1	676	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

05	1395	X	921	-0-	-474	-0-	15	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	27	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	785	-0-	-300	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
*09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	995	2	N	-0-					-0-
*10	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1199	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

05	310	X	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	6	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
09	720	X	286	-0-	-434	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
*10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	615	-0-	-36	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-
06	630	X	295	-0-	-335	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	587	-0-	-673	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
*10	806	X	607	-0-	-199	-0-	10	1	597	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	651	X	580	-0-	-71	-0-	10	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	X	601	-0-	-29	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	X	617	-0-	-34	-0-	14	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	X	578	-0-	-73	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
09	600	X	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
*10	620	X	609	-0-	-11	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	568	-0-	-52	-0-	10	1	558	2	N	-0-					-0-
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	13	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	X	587	-0-	-33	-0-	13	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	600	X	557	-0-	-43	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
*10	589	X	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	537	-0-	-145	-0-	9	1	528	2	N	-0-					-0-
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
08	651	X	544	-0-	-107	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
*09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	868	X	693	-0-	-175	-0-	11	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	22	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	882	-0-	-203	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	949	-0-	-71	-0-	19	1	930	2	N	-0-					-0-
*10	992	X	949	-0-	-43	-0-	16	1	933	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	10	1	412	2	N	-0-					-0-
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
*10	558	X	356	-0-	-202	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-					-0-
09	600	X	82	-0-	-518	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	13	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	X	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
08	620	X	425	-0-	-195	-0-	8	1	417	2	N	-0-					-0-
09	600	X	528	-0-	-72	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
*10	589	X	570	-0-	-19	-0-	9	1	561	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	433	-0-	-156	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
06	540	X	431	-0-	-109	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	2	N	-0-					-0-
09	450	X	443	-0-	-7	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
*10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	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	1085	N	856	-0-	-229	-0-	14	1	842	2	N	-0-					201
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-					201
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	20	1	900	2	N	-0-					201
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	N	-0-					201
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					201
*10	930	N	692	-0-	-238	-0-	11	1	681	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	779	X	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	2	N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-
09	780	X	744	-0-	-36	-0-	15	1	729	2	N	-0-					-0-
10	806	X	750	-0-	-56	-0-	12	1	738	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2665	-0-	-869	-0-	280	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	262	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	292	1	2384	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	286	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	274	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	295	1	2648	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	187	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	174	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	206	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	198	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	190	1	1712	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	370	1	3151	3	Y	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	352	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	421	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	394	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	357	1	3135	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	367	1	3302	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

05	3999	X	2883	-0-	-1116	-0-	303	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	306	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	356	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	360	1	3062	3	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	353	1	3099	3	Y	-0-					-0-
*10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	424	1	3810	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

05	10416	X	9696	-0-	-720	-0-	1019	1	8677	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9453	-0-	-1047	-0-	917	1	8535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	1117	1	9116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	1055	1	8966	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9008	-0-	-1402	-0-	922	1	8086	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	1006	1	9042	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

05	9083	X	8122	-0-	-961	-0-	853	1	7269	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8420	-0-	-322	-0-	886	1	7534	3	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	830	1	7277	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8072	-0-	-298	-0-	808	1	7264	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1638	-0-	-222	-0-	172	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	182	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	169	1	1484	3	N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	180	1	1617	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

05	775	N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	192	1	1569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1293	-0-	-474	-0-	129	1	1164	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	451	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	480	1	4080	3	Y	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	450	1	3947	3	Y	-0-					-0-
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	459	1	4126	3	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1648	3	N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	369	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	447	1	1703	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6312	-0-	-477	-0-	1243	1	5069	3	N	-0-					-0-
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-					-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-					-0-
08	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1270	1	5144	3	N	-0-					-0-
09	7800 X	6755	-0-	-1045	-0-	1486	1	5269	3	N	-0-					-0-
10	8060 X	6343	-0-	-1717	-0-	1346	1	4997	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

05	6448 X	6214	-0-	-234	-0-	1276	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-					-0-
07	6324 X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-					-0-
08	6200 X	5800	-0-	-400	-0-	1192	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1440	1	4891	3	N	-0-					-0-
10	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	1291	1	4576	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

05	7099 X	6144	-0-	-955	-0-	1182	1	4962	3	N	-0-					-0-
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	6944 X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-					-0-
08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	1282	1	5150	3	N	-0-					-0-
09	6990 X	6288	-0-	-702	-0-	1392	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	7223 X	6382	-0-	-841	-0-	1364	1	5018	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	440	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-					-0-
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	383	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	447	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	522	1	2055	3	N	-0-					-0-

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

05	1271 N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-					-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-					-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	179	1	714	3	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	274	1	961	3	N	-0-					-0-
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	253	1	928	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

05	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	354	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	457	1	1599	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	398	1	1464	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-					-0-
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-					-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-					-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	516	1	2065	3	N	-0-					-0-
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	570	1	1999	3	N	-0-					-0-
10	2604 X	2527	-0-	-77	-0-	541	1	1986	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

05	2201 N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	324	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	358	1	1258	3	N	-0-					-0-
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-

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	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	897	1	3727	3	N	-0-					-0-
06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	771	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	733	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	4619 X	3563	-0-	-1056	-0-	666	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	4470 X	3972	-0-	-498	-0-	831	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	4619 X	3646	-0-	-973	-0-	733	1	2913	3	N	-0-					-0-

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

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

05	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

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	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

05	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	583	1	5457	2	N	50	180	1			212
							55	9									
06	6060	X	4720	-0-	-1340	-0-	642	1	4075	2	N	3					215
							3	9									
07	6262	X	4989	-0-	-1273	-0-	663	1	4289	2	N	34					249
							37	9									
08	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	588	1	4544	2	N	210					459
							231	9									
09	6060	X	5743	-0-	-317	-0-	673	1	5026	2	N	40					499
							44	9									
10	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	695	1	4494	2	N	57					556
							63	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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-

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	5301	X	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1325	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2197	1	3199	2	N	-0-					-0-
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2090	1	3619	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	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	172	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1890	-0-	-1260	-0-	150	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2142	-0-	-1113	-0-	179	1	1962	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	633	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	502	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	413	1	1855	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	454	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	577	1	840	2	N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	529	1	917	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	158	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	502	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	2132	1	5135	2	N	-0-					-0-
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2799	1	4074	2	N	-0-					-0-
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1972	1	3417	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1334	-0-	-1084	-0-	678	1	656	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	346	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	184	1	2124	2	N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	215	1	2355	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

05	1240	N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	9	1	595	2	N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

05	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	858	-0-	-692	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	19	1	1302	2	N	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

05	6107	X	4444	-0-	-1663	-0-	337	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	453	1	4995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1738	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	1869	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4707	-0-	-1214	-0-	1723	1	2984	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	1585	-0-	-2755	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	528	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	784	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2687	-0-	-1063	-0-	576	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	473	1	2130	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

05	3565	X	431	-0-	-3134	-0-	219	1	212	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	415	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	187	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2733	-0-	-1107	-0-	218	1	2515	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	272	1	2983	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

05	2728	X	1688	-0-	-1040	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	1	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	32	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2373	-0-	-262	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

05	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	19	1	1286	2	N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

05	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	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	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-
09	2906	N	2877	-0-	-29	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1042	-0-	-1748	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1906	-0-	-464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3479	-0-	-1853	-0-	3472	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2771	-0-	-1969	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4898	X	2513	-0-	-2385	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2	N	-0-			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
10	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2	N	-0-			-0-
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2	N	-0-			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	43	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

05	992	N	844	-0-	-148	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					8
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					8
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	72	1	906	3	Y	-0-					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					3
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

05	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	100	1	1393	3	Y	41					41
							45	9									
06	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	38	1	1121	3	Y	26	38	1	1	8	28
							29	9									
07	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	15	1	1288	3	Y	25	34	1	1	8	18
							28	9									
08	1767	X	1028	-0-	-739	-0-	28	1	1000	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	1710	X	778	-0-	-932	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	992	-0-	-558	-0-	55	1	914	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1					16
							1	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					16
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	142	-0-	-218	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

05	961	N	511	-0-	-450	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					3
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					3
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	8	1	385	3	Y	6					8
							7	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	400	3	13	9	Y	12					20
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-	19	1			1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					3
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	11					14
							12	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	75	1	592	3	Y	13	27	1			-0-
							14	9									

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	10					13
							11	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	17					30
							19	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	121	3	Y	4	2	1			32
							4	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	8	40	1			-0-
							9	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	36	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	57	1	999	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	639	3	57	9	N	52					65
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	81	105	1	1	8	40
							89	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	39	1			1
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	3	N	-0-					1
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	N	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	1	1	689	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6					6
							7	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5					11
							6	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	21	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24					24
							26	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3					27
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
*09	750	N	462	-0-	-288	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					1
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	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	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	13	1	49	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	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	137	1	1726	3	Y	1					7
							1	9									
06	2070	X	2016	-0-	-54	-0-	135	1	1881	3	Y	-0-					7
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1018	-0-	-992	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	157	1	1802	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					10
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	58	1	803	3	Y	-0-					10
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	64	1	739	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	48	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	582	-0-	-255	-0-	47	1	535	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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	54	1	923	3	N	6					6
							7	9									
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	25	1	812	3	N	-0-	6	1			-0-

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	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	3	1	84	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	558	N	305	-0-	-253	-0-	22	1	277	3	Y	5					5
							6	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	-0-					5
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2549	3	Y	6					6
							7	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	3	Y	17					23
							19	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	122	1	1397	3	Y	10	12	1			21
							11	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	527	N	516	-0-	-11	-0-	52	1	464	3	Y	-0-	18	1			3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					2
*09	510	N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					2
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	13	1	412	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	103	1	924	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1085	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-	12	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
*09	330	N	159	-0-	-171	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					1
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	761	-0-	-386	-0-	16	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	558	-0-	-434	-0-	63	1	495	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	409	-0-	-893	-0-	41	1	368	3	Y	-0-	10	1			2
06	1260	X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	13	1	424	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	124	1	1560	3	Y	-0-					1
06	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-					1
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1791	3	Y	-0-					1
*09	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	99	1	1122	3	Y	-0-					1
10	1798	X	1359	-0-	-439	-0-	109	1	1250	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	234	3	44	9	Y	40	29	1	1	8	17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1	8	45
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	27	1	1	8	5
09	870	N	302	-0-	-568	-0-	16	1	285	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	372	N	175	-0-	-197	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	40					62
							44	9									
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	12	1	354	3	Y	25	50	1			37
							28	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	143	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	57	1	514	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	78	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	31	1	472	3	Y	2					2
							2	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	N	214	-0-	-806	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	11	1			1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					1
*09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					10
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	49	1	731	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	36	1	626	3	Y	2					4
							2	9									
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	18	1	571	3	Y	7	4	1	2	8	5
							8	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	37	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	Y	8					14
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	Y	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	32	1	548	3	Y	2					3
							2	9									
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	15	1	495	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	862	3	3	9	Y	3					15
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	571	3	8	9	Y	7					22
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	58	1	682	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	428	-0-	-316	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	208	-0-	-133	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	8					17
							9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					17
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	518	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	20	1	350	3	Y	2					8
							2	9									
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	9	1	303	3	Y	6	5	1			9
							7	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1114	3	19	9	Y	17					19
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	57	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	87	1	1015	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	950	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					7
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	11					11
						12	9									
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					11
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12	1			-0-
						1	9									
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					11
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					11
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	36	1	517	3	Y	20					20
						22	9									
10	682 N	503	-0-	-179	-0-	31	1	472	3	Y	-0-	16	1			4

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	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	122	1	1100	3	Y	1	7	1			2
						1	9									
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1					1
						1	9									
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	66	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	33	1	1043	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5791	3	46	9	Y	42	29	1			16
06	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44	1			46
07	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52	1			28
						37	9									
08	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	3	4	9	Y	4	27	1			5
09	6360 X	1348	-0-	-5012	-0-	71	1	1277	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6572 X	1057	-0-	-5515	-0-	84	1	973	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	7	1			2
						1	9									
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1					1
						1	9									
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	119	1	1073	3	Y	9					16
							10	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	-0-					16
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	55	1	946	3	Y	2					7
							2	9									
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	24	1	755	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	3	Y	9					17
							10	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	3	Y	-0-					17
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
							2	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	75	1	1302	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	38	1	1223	3	Y	6	4	1			7
							7	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	8					14
							9	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					14
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	577	3	Y	2					3
							2	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	17	1	550	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	17					30
							19	9									
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	6	1	79	3	N	-0-	30	1			-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1109	3	Y	-0-					3
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355	-0-	50	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	22	1	716	3	Y	7					7
							8	9									

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	5					19
							6	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	149	1	1341	3	Y	9					32
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	78	1	1345	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	33	1	1043	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	35	1	319	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	314	3	Y	2	5	1	1	8	2
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	315	3	Y	7					7
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	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	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	142	1	1276	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	971	-0-	-439	-0-	53	1	917	3	Y	1					1
							1	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	25	1	811	3	Y	7					8
							8	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	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	3	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5	1			8
07	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2	1			6
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1881	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	80	1	1372	3	Y	7					12
							8	9									
10	1984	N	662	-0-	-1322	-0-	20	1	633	3	Y	8	16	1			4
							9	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	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	124	1	1116	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	990	X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	840	N	275	-0-	-565	-0-	15	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	7	1	221	3	Y	8	1	1			8
							9	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	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3					17
06	2460	X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	2542	X	983	-0-	-1559	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	587	-0-	-1428	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					17
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	425	3	Y	22					22
							24	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-	21	1			1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					1

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	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	6	1			21
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1			11
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	4	1			7
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	118	3	44	9	Y	40	38	1			44
06	660	X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25					69
07	930	X	579	-0-	-351	-0-	44	1	518	3	Y	15	65	1			19
							17	9									
08	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	900	X	374	-0-	-526	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	39	1	453	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	96	1	998	3	Y	4					4
							4	9									
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	950	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	37	1	596	3	Y	5					5
							6	9									
10	992	N	509	-0-	-483	-0-	34	1	475	3	Y	-0-	5	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	25	1	240	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	147	1	1478	3	Y	-0-					30
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	157	1	1492	3	Y	-0-					30
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	140	1	1600	3	Y	-0-					30
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					30
*09	1650	N	1139	-0-	-511	-0-	92	1	1047	3	Y	-0-					30
10	1736	N	478	-0-	-1258	-0-	36	1	442	3	Y	-0-	16	1			4

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					6
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					6
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-	5	1			1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
*09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					1
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

05	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	187	3	Y	9	1	8			11
							10	9									
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	152	3	Y	5	10	1	1	8	5
							6	9									
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	3	1	43	3	Y	5					5
							6	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

05	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	460	3	Y	4					4
							4	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	38	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	449	3	2	9	Y	2					8
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	10	1	162	3	Y	5					5
							6	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	3	Y	-0-	5	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	3					3
							3	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	187	3	Y	2					5
							2	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1					6
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	269	1	2399	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	6					6
							7	9									
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	3	Y	-0-	6	1			-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	920	3	Y	9					9
							10	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	73	1	794	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

05	1209	N	831	-0-	-378	-0-	18	1	811	3	Y	2					2
							2	9									
06	1140	N	899	-0-	-241	-0-	893	3	6	9	Y	5					7
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1					1
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	23	1	810	3	Y	5					6
							6	9									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	59	1	468	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	N	23					33
							25	9									
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	71	1	1042	3	N	23	49	1			7
							25	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	64	1	820	3	N	23	18	1			12
							25	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	13					25
							14	9									
09	1140	N	930	-0-	-210	-0-	83	1	837	3	N	9	26	1			8
							10	9									
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	935	3	N	26	34	1			-0-
							29	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	83	1	909	3	N	7					7
							8	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	942	3	N	8					15
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-	15	1			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	108	1	786	3	N	7					7
							8	9									
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	205	1	733	3	N	-0-	7	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	659	3	Y	4					4
							4	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	57	1	627	3	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	3	1	9	Y	1					7
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	35	1	568	3	Y	5					5
							6	9									
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	3	Y	-0-	5	1			-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	11					16
							12	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	127	3	Y	8					8
							9	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	217	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	4					4
							4	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	343	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	267	3	1	9	Y	1					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	8	1	125	3	Y	6					6
							7	9									
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	5	1			1

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	279	N	161	-0-	-118	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	285	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	12	19	1			6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	28	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

05	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	11	3	Y	21					24
							23	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	Y	7	12	1			15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	11	3	Y	17					17
							19	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	11	3	Y	5	17	1			5
							6	9									

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

05	806	N	623	-0-	-183	-0-	38	1	529	3	Y	51	1	8			63
							56	9									
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	17	1	509	3	Y	52					115
							57	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	828	3	Y	86	128	1	1	8	72
							95	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	1	66	1	1	8	6
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	51	1	487	3	Y	-0-	3	1			3
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	42	1	700	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	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	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	117	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1456	-0-	-464	-0-	48	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	2139 N	1653	-0-	-486	-0-	18	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1028	-0-	-442	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	65	1	1099	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 X	994	-0-	-246	-0-	86	1	896	3	Y	11					20
						12	9									
06	1200 X	1079	-0-	-121	-0-	91	1	988	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	1240 X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240 X	1015	-0-	-225	-0-	102	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1080 X	872	-0-	-208	-0-	50	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1116 X	791	-0-	-325	-0-	53	1	738	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	164	1	1474	3	Y	-0-	5	1			18
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11
						1	9									
07	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	100	1	1507	3	Y	-0-	3	1			8
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	Y	5	7	1			6
						6	9									
09	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	79	1	1354	3	Y	6					12
						7	9									
10	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	37	1	1189	3	Y	6	13	1			5
						7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	434	N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	3	Y	2	3	1	2	8	10
							2	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6
							3	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	327	3	Y	3	1	1	3	8	5
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1	6	8	-0-
							7	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	8	1	244	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

05	5797	X	4163	-0-	-1634	-0-	4041	3	122	9	Y	111	137	1			39
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37
07	5115	X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78	1			33
							81	9									
08	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	3733	3	87	9	Y	79	60	1			52
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	184	1	3287	3	Y	80	95	1			37
							88	9									
10	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	260	1	3023	3	Y	67	97	1			7
							74	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

05	56420	X	28731	-0-	-27689	-0-	1975	1	25843	3	Y	830	809	1	5	8	57
							913	9									
06	54600	X	27362	-0-	-27238	-0-	1700	1	24899	3	Y	694	685	1	3	8	63
							763	9									
07	56420	X	27747	-0-	-28673	-0-	1958	1	25159	3	Y	573	619	1	1	8	16
							630	9									
08	56420	X	30506	-0-	-25914	-0-	2067	1	27659	3	Y	709	639	1	4	8	82
							780	9									
09	28770	X	28274	-0-	-496	-0-	2488	1	25182	3	Y	549	608	1	7	8	16
							604	9									
10	28737	X	27835	-0-	-902	-0-	2520	1	24873	3	Y	402	386	1	2	8	30
							442	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	278	-0-	-1318	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	307	-0-	-1460	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	347	-0-	-1363	-0-	31	1	315	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	252	-0-	-1515	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	189	-0-	-1521	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	345	-0-	-1422	-0-	37	1	308	3	N	-0-	10	1			-0-
08	1767	X	169	-0-	-1598	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	17	1	586	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	215	-0-	-1552	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	3	Y	3	21	1			17
							3	9									
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					17
07	806	X	676	-0-	-130	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					17
08	1116	X	750	-0-	-366	-0-	52	1	698	3	Y	-0-					17
09	1080	X	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	3	Y	-0-					17
*10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	3	Y	-0-					17

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

05	558	X	325	-0-	-233	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	6	1			5
06	540	X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
07	589	X	177	-0-	-412	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					5
08	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
09	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	381	412	1			119
							419	9									
06	570	N	209	-0-	-361	-0-	6	1	65	3	Y	125					244
							138	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	461	487	1			218
							507	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	79	3	Y	231	344	1			105
							254	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	332	261	1			176
							365	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	3	1	31	3	Y	432	485	1			123
							475	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	17					38
							19	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1			20
							20	9									
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	5					25
							6	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	14	1	185	3	Y	14					39
							15	9									
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	9					48
							10	9									
10	558	X	478	-0-	-80	-0-	43	1	434	3	Y	1					49
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	Y	8					11
							9	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4					15
							4	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					15
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	3	11	1			7
							3	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

05	372	X	172	-0-	-200	-0-	14	1	151	3	Y	6					18
							7	9									
06	420	X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1					19
							1	9									
07	434	X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10					29
							11	9									
08	434	X	202	-0-	-232	-0-	14	1	184	3	Y	4					33
							4	9									
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					33
*10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	5	24	1			14
							6	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

05	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-					109
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-					109
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-					109
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	105	1	1399	3	N	-0-					109
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	173	1	1717	3	N	-0-					109
10	1891	X	1423	-0-	-468	-0-	128	1	1295	3	N	-0-					109

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-					112
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					112
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-					112
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					112
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	-0-					112
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	989	3	Y	-0-					112

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	231	202	1			52
							254	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14					66
							15	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	27	3	Y	75	104	1			37
							83	9									
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	1	1	22	3	Y	61					98
							67	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	65	90	1			73
							72	9									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	96	101	1			68
							106	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

05	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	82	1	910	3	Y	185	110	1			121
							204	9									
06	2010	N	1493	-0-	-517	-0-	112	1	1188	3	Y	175	110	1			186
							193	9									
07	2015	N	672	-0-	-1343	-0-	35	1	450	3	Y	170	295	1			61
							187	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	120	1	1603	3	Y	224	206	1			79
							246	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183	1	1823	3	Y	225	199	1			105
							248	9									
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	1720	3	Y	285	204	1			186
							314	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

05	682	X	605	-0-	-77	-0-	26	1	560	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	3					17
							3	9									
07	930	N	547	-0-	-383	-0-	26	1	509	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	14	14	1			11
							15	9									
09	1140	N	574	-0-	-566	-0-	35	1	525	3	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	29	1	449	3	Y	8	12	1			4
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	80	71	1			18
							88	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4					22
							4	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	279	3	Y	24	34	1			12
							26	9									
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	333	3	Y	21					33
							23	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	261	3	Y	26	27	1			18
							29	9									

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	116	101	1			26
							128	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	7					33
							8	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	38	52	1			19
							42	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	41					60
							45	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	32	55	1			37
							35	9									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	48	51	1			34
							53	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	3	Y	8					111
							9	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7					118
							8	9									
07	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	172	1	2211	3	Y	-0-					118
08	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	79	1	1050	3	Y	-0-					118
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	156	1	1547	3	Y	-0-					118
10	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	137	1	1380	3	Y	-0-					118

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	3	Y	22	55	1			34
							24	9									
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-					34
07	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	112	1	1439	3	Y	8					42
							9	9									
08	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1357	3	Y	6					48
							7	9									
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	92	1	919	3	Y	-0-					48
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	163	1	1639	3	Y	40	62	1			26
							44	9									

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	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	3	13	9	Y	12	5	1			8

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

05	620	N	206	-0-	-414	-0-	17	1	188	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	2					4
							2	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	1					5
							1	9									
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	38	54	1			24
							42	9									
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25					49
							28	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					49
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	24	1	392	3	Y	12					61
							13	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					61
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	27					88
							30	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

05	620	N	565	-0-	-55	-0-	47	1	516	3	Y	2					3
							2	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					3
07	837	X	495	-0-	-342	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					3
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	28	1	368	3	Y	1					4
							1	9									
09	810	X	366	-0-	-444	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4
*10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	2					6
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

05	465	X	249	-0-	-216	-0-	11	1	225	3	Y	12	31	1			8
							13	9									
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	9	1	216	3	Y	8					16
							9	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					16
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	210	3	Y	6					22
							7	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					22
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	11					33
							12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					26
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					26
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					26
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					26
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					26
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

05	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	157	1	1744	3	Y	15	39	1			24
						17	9									
06	2280 X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-					24
07	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5					29
						6	9									
08	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	147	1	1969	3	Y	3					32
						3	9									
09	1980 X	1482	-0-	-498	-0-	135	1	1347	3	Y	-0-					32
10	2294 X	2182	-0-	-112	-0-	195	1	1963	3	Y	22	40	1			14
						24	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					87
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					87
07	372 N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-					87
08	558 N	183	-0-	-375	-0-	10	1	173	3	N	-0-					87
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					87
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					87

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	7	18	1			6
						8	9									
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	4					10
						4	9									
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	12	19	1			3
						13	9									
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	4					7
						4	9									
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	17	19	1			5
						19	9									
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	19	1	190	3	Y	4					9
						4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	961	N	324	-0-	-637	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	55	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	211	-0-	-1079	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	932	-0-	-401	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	136	1	1368	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	66	102	1			54
							73	9									
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	3	Y	66					120
							73	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	120	213	1			27
							132	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	835	3	Y	30					57
							33	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1283	3	Y	54	95	1			16
							59	9									
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	96	1	972	3	Y	55					71
							61	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	625	-0-	-367	-0-	52	1	573	3	Y	-0-	8	1			6
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					6
07	837	N	145	-0-	-692	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
08	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
09	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1144	-0-	-561	-0-	94	1	1044	3	Y	5					12
							6	9									
06	1920	X	867	-0-	-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1984	X	1056	-0-	-928	-0-	76	1	979	3	Y	1					7
							1	9									
08	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	63	1	844	3	Y	1					8
							1	9									
09	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	93	1	924	3	Y	1					9
							1	9									
10	1147	X	811	-0-	-336	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	199	-0-	-2808	-0-	8	1	172	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	3	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	14	1	223	3	Y	14	17	1			6
							15	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	526	3	Y	23	14	1			15
							25	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1			31
							33	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	693	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	42	35	1			15
							46	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1039	3	Y	41	29	1			27
							45	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					1
							1	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					90
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					90
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					90
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					90
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	20					35
							22	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	436	3	Y	27	56	1			6
							30	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	12					18
							13	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	37	1	372	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	436	3	Y	13					16
							14	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1130	3	Y	52	57	1			16
							57	9									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	112	1	1182	3	Y	17					33
							19	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	87	1	1160	3	Y	31	47	1			14
							34	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	3	Y	48	37	1			25
							53	9									
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	127	1	1282	3	Y	60	68	1			17
							66	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

05	589	X	397	-0-	-192	-0-	12	1	256	3	Y	117	120	1			92
							129	9									
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	9	1	200	3	Y	22					114
							24	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	287	3	Y	99	112	1			101
							109	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	242	3	Y	98	123	1			76
							108	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	111	121	1			66
							122	9									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	98	120	1			44
							108	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

05	372 X	275	-0-	-97	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	390 X	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1054 N	791	-0-	-263	-0-	55	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1302 N	953	-0-	-349	-0-	86	1	867	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	21	21	1			16
						23	9									
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	21	1	500	3	Y	4					20
						4	9									
07	1209 X	569	-0-	-640	-0-	27	1	523	3	Y	17	19	1			18
						19	9									
08	1209 X	1057	-0-	-152	-0-	59	1	980	3	Y	16	21	1			13
						18	9									
09	1170 X	786	-0-	-384	-0-	48	1	718	3	Y	18	20	1			11
						20	9									
10	930 X	921	-0-	-9	-0-	55	1	846	3	Y	18	21	1			8
						20	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	422	1	8991	3	Y	39					75
						43	9									
06	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	361	1	8456	3	Y	-0-					75
07	9021 X	6384	-0-	-2637	-0-	314	1	6070	3	Y	-0-					75
08	9455 X	1096	-0-	-8359	-0-	62	1	1034	3	Y	-0-					75
09	9150 X	1484	-0-	-7666	-0-	93	1	1391	3	Y	-0-					75
10	9455 X	2251	-0-	-7204	-0-	136	1	2115	3	Y	-0-					75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2232	X	1790	-0-	-442	-0-	78	1	1659	3	Y	48					132
							53	9									
06	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	79	1	1863	3	Y	19					151
							21	9									
07	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	92	1	1768	3	Y	35	114	1			72
							39	9									
08	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	82	1	1369	3	Y	31					103
							34	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2212	3	Y	36					139
							40	9									
*10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	3	Y	-0-					139

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	1550	X	1438	-0-	-112	-0-	118	1	1307	3	Y	12					28
							13	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	178	1	1883	3	Y	11	26	1			13
							12	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	105	1	1407	3	Y	3					18
							3	9									
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	156	1	1546	3	Y	1					19
							1	9									
10	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	139	1	1402	3	Y	1					20
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	115	1	1276	3	Y	8	24	1			13
							9	9									
06	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-					13
07	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	121	1	1548	3	Y	3					16
							3	9									
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	125	1	1672	3	Y	3					19
							3	9									
09	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	122	1	1211	3	Y	-0-					19
*10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	168	1	1692	3	Y	14	24	1			9
							15	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	15	57	1			10
							17	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6					16
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					16
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	5					21
							6	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					21
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	13					34
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	341	N	202	-0-	-139	-0-	16	1	182	3	Y	4					11
							4	9									
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	130	3	Y	1					5
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					5
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	145	3	Y	1					6
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					6

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	N	-0-					128
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-					128
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	N	-0-					128
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	82	1	1366	3	N	-0-					128
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	3	N	-0-					128
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

05	558	N	357	-0-	-201	-0-	28	1	314	3	Y	14					40
							15	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	23	1	248	3	Y	2					42
							2	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	216	3	Y	11					53
							12	9									
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	7					60
							8	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					60
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	6	45	1			21
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

05	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	167	1	1847	3	Y	102	59	1			67
							112	9									
06	2550	X	1969	-0-	-581	-0-	159	1	1677	3	Y	121	61	1			127
							133	9									
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	174	1	2241	3	Y	89	184	1			32
							98	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	137	121	1			48
							151	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	122	113	1			57
							134	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	155	1	1562	3	Y	139	105	1			91
							153	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	30	1	330	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	46	1	484	3	Y	8					15
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	4					7
							4	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	685	3	Y	5					7
							6	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

05	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	33	-0-	-401	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	Y	-0-					95
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					95
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					95
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					95
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

05	558	N	416	-0-	-142	-0-	34	1	379	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					3
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					6
							1	9									
06	510	N	76	-0-	-434	-0-	3	1	72	3	Y	1					7
							1	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

05	1829	X	1468	-0-	-361	-0-	120	1	1335	3	Y	12					29
							13	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	178	1	1885	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	3	Y	4					21
							4	9									
08	1891	X	1014	-0-	-877	-0-	70	1	941	3	Y	3					24
							3	9									
09	2070	X	1568	-0-	-502	-0-	143	1	1422	3	Y	3					27
							3	9									
10	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	71	1	713	3	Y	-0-					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	36					217
							40	9									
06	1260	X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154	1			105
							46	9									
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	27					132
							30	9									
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	58	1	772	3	Y	36					168
							40	9									
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	3	Y	41					209
							45	9									
10	1612	X	986	-0-	-626	-0-	87	1	880	3	Y	17	155	1			71
							19	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	102	1	1133	3	Y	-0-					175
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-					175
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	-0-					175
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-					175
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	146	1	1454	3	Y	-0-					175
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	141	1	1420	3	Y	-0-					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

05	806	N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	393	-0-	-537	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	414	-0-	-454	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					135
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					135
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					135
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	18					112
							20	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	2					114
							2	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					114
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					114
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					114

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

STOCKTON A WELL #: 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	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	57	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1258	3	Y	41					76
							45	9									
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	-0-					76
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	63	1	1210	3	Y	-0-					76
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	59	1	977	3	Y	-0-					76
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-					76
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	-0-					76

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					5
06	1020	X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					5
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	3	Y	-0-					5
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					5
09	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					5
10	1023	X	610	-0-	-413	-0-	37	1	573	3	Y	-0-					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	1364	X	993	-0-	-371	-0-	80	1	885	3	Y	25					73
							28	9									
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
							4	9									
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105
							31	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	Y	17					122
							19	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	84	1	833	3	Y	-0-					122
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	132	1	1329	3	Y	17	90	1			49
							19	9									

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	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					130
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
							66	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	299	3	Y	1					20
							1	9									
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					20
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	92	1	1957	3	Y	4					11
							4	9									
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
							2	9									
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	115	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2322	3	Y	3					11
							3	9									
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	142	1	2202	3	Y	-0-					11

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

05	899	N	699	-0-	-200	-0-	56	1	624	3	Y	17					65
							19	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	54	1	572	3	Y	25					90
							28	9									
07	1054	N	419	-0-	-635	-0-	29	1	368	3	Y	20	80	1			30
							22	9									
08	713	N	259	-0-	-454	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					30
09	660	N	208	-0-	-452	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					30
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					30

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					10
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					10
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

05	651	N	522	-0-	-129	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	23	1	485	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	17	1	390	3	Y	2					12
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	17	1	279	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

05	620	N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

05	527	N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

05	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	83	1	1377	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1911	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

05	992	N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	60	1	936	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235	3	Y	3					26
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6					32
							7	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					10
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					10
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					10

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	Y	108	90	1			34
							119	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	37					71
							41	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	Y	138	144	1			65
							152	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	68	102	1			31
							75	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	3	Y	105	80	1			56
							116	9									
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	98	1	991	3	Y	127	147	1			36
							140	9									

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	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	94	1	1045	3	Y	23					49
							25	9									
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	107	1	1134	3	Y	21	46	1			24
							23	9									
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	90	1	1162	3	Y	4					28
							4	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	60	1	798	3	Y	5					33
							6	9									
09	1260	N	643	-0-	-617	-0-	59	1	582	3	Y	2					35
							2	9									
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	75	1	760	3	Y	1					36
							1	9									

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	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	311	-0-	-1115	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	207	-0-	-940	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	53	1	1030	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	47	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	66	178	1			85
							73	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	3	Y	-0-					85
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					85
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	90	1	1492	3	Y	-0-					85
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	124	1	1850	3	Y	-0-					85
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	39	1	432	3	Y	4					15
							4	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	48	1	504	3	Y	5					20
							6	9									
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	38	1	491	3	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					9
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					9
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	493	1	5465	3	Y	4					32
							4	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3					18
							3	9									
08	5952	X	551	-0-	-5401	-0-	38	1	505	3	Y	7					25
							8	9									
09	5760	X	638	-0-	-5122	-0-	58	1	577	3	Y	3					28
							3	9									
10	7223	X	3930	-0-	-3293	-0-	354	1	3574	3	Y	2	21	1			9
							2	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	27	2	3207	3	Y	-0-					83
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2					85
							2	9									
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5					90
							6	9									
08	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2744	3	2	9	Y	2	53	1			39
09	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	19	2	2681	3	Y	-0-					39
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	23	2	2771	3	Y	-0-					39

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	28	2	3390	3	Y	63					92
							69	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	2	3403	3	Y	77					169
							85	9									
07	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	20	2	2986	3	Y	80	79	1			170
							88	9									
08	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2919	3	52	9	Y	47	165	1			52
09	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	18	2	2486	3	Y	41					93
							45	9									
10	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	26	2	3198	3	Y	86	68	1			111
							95	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	899	N	803	-0-	-96	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					2
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-					3
08	806	N	478	-0-	-328	-0-	33	1	444	3	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					4
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	47	1	470	3	Y	-0-	3	1			1

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					1
07	1302	N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					2
10	589	N	283	-0-	-306	-0-	17	1	265	3	Y	1					3
							1	9									

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	3999	X	2165	-0-	-1834	-0-	97	1	2068	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	188	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2741	-0-	-1382	-0-	156	1	2585	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	137	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	190	1	2942	3	Y	-0-					-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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	2	474	3	Y	-0-					74
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1					75
							1	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	2	2	305	3	Y	2					77
							2	9									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	3			Y	-0-	45	1			32
09	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			Y	-0-					32
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	1	2	35	3	Y	-0-					32

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	69	1	1144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	81	1	1252	3	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	195	3	Y	38					66
							42	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	80	3	Y	14					80
							15	9									
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	1	2	96	3	Y	23	37	1			66
							25	9									
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	144	3	24	9	Y	22	64	1			24
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	2	92	3	Y	21					45
							23	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	33	33	1			45
							36	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					221
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					221
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					221
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					221
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					221
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					221

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	2	1227	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2903	3	11	9	Y	10	7	1			7
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	2	633	3	Y	9					16
							10	9									
10	1240	N	503	-0-	-737	-0-	4	2	490	3	Y	8	10	1			14
							9	9									

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	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	62	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	57	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	826	-0-	-538	-0-	47	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	85	1	941	3	Y	5					9
							6	9									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	89	1	939	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	1240	X	952	-0-	-288	-0-	69	1	882	3	Y	1					11
							1	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	3	Y	4					15
							4	9									
09	1050	X	848	-0-	-202	-0-	77	1	770	3	Y	1					16
							1	9									
10	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	96	1	971	3	Y	1					17
							1	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

05	1457	X	65	-0-	-1392	-0-	1	2	64	3	Y	-0-					133
06	690	X	54	-0-	-636	-0-	48	3	6	9	Y	5					138
07	713	X	59	-0-	-654	-0-	48	3	11	9	Y	10					148
08	713	X	21	-0-	-692	-0-	18	3	3	9	Y	3	87	1			64
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					64
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	1	2	48	3	Y	-0-					64

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

05	1271	X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3					6
							3	9									
07	1395	X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	1395	X	957	-0-	-438	-0-	953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	7	2	989	3	Y	4					7
							4	9									
*10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	13	2	1553	3	Y	6	4	1			9
							7	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	8	2	944	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10					20
							11	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	6	2	890	3	Y	14	25	1			9
							15	9									
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	3	12	9	Y	11	12	1			8
09	900	N	660	-0-	-240	-0-	5	2	643	3	Y	11					19
							12	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	7	2	820	3	Y	12	12	1			19
							13	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

05	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
06	1890 N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3					6
						3	9									
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10	1			1
						6	9									
08	1674 N	895	-0-	-779	-0-	62	1	832	3	Y	1					2
						1	9									
09	1380 N	604	-0-	-776	-0-	55	1	545	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
10	1767 N	200	-0-	-1567	-0-	18	1	180	3	Y	2					3
						2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					40
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					40
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					40
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					40
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	17	48	1			28
						19	9									
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	52	3	Y	6					34
						7	9									
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	14	1	186	3	Y	5					39
						6	9									
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					39
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	37	52	1			24
						41	9									

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	1395	X	584	-0-	-811	-0-	25	1	541	3	Y	16					45
							18	9									
06	1170	X	459	-0-	-711	-0-	19	1	434	3	Y	5					50
							6	9									
07	1085	X	339	-0-	-746	-0-	16	1	315	3	Y	7	38	1			19
							8	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	18	1	293	3	Y	8					27
							9	9									
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	13	1	196	3	Y	4					31
							4	9									
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					31

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	1767	X	179	-0-	-1588	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25					37
							28	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87
							55	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75
							32	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	73	1			29
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	4	2	516	3	Y	23					52
							25	9									
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	Y	30	38	1			44
							33	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-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	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16
							2	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	10					26
							11	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1			115
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	3	Y	-0-					115
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1380	3	Y	-0-					115
10	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	110	1	1104	3	Y	-0-					115

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	162	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	2	109	3	Y	3					8
							3	9									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	2	189	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	Y	4	6	1			3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	2	101	3	Y	5					8
							6	9									
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	1	2	111	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8	2	959	3	Y	58	40	1			36
							64	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	33					69
							36	9									
07	713	X	381	-0-	-332	-0-	2	2	346	3	Y	30	79	1			20
							33	9									
08	1023	X	479	-0-	-544	-0-	453	3	26	9	Y	24	26	1			18
09	990	X	602	-0-	-388	-0-	4	2	566	3	Y	29					47
							32	9									
10	1023	X	68	-0-	-955	-0-	61	3	7	9	Y	6	29	1			24

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

05	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	58	1	1226	3	Y	22	36	1			14
							24	9									
06	2130	X	1016	-0-	-1114	-0-	41	1	961	3	Y	13					27
							14	9									
07	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					27
08	1860	X	896	-0-	-964	-0-	50	1	837	3	Y	8					35
							9	9									
09	1680	X	1265	-0-	-415	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-					35
10	1457	X	348	-0-	-1109	-0-	21	1	320	3	Y	6					41
							7	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					67
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					67
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1					68
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					68
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					69
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	447	2	2	9	Y	2					71

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13					19
							14	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	6					25
							7	9									
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	24	1	458	2	Y	26					51
							29	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	664	2	Y	25	40	1			36
							28	9									
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	66	1	512	2	Y	2					38
							2	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	30	42	1			26
							33	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	N	9					15
							10	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	5					20
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28					48
							31	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	26	39	1			35
							29	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	1					36
							1	9									
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	22	1	329	2	N	37	45	1			28
							41	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	475	2	N	15					18
							17	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	95	1	317	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	N	-0-					18
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	2	N	-0-					18
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	N	-0-					18
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	161	1	429	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	153	1	497	2	Y	20					57
							22	9									
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	143	1	478	2	Y	13					70
							14	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	Y	23	87	1			6
							25	9									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	126	1	378	2	Y	4					10
							4	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	130	1	325	2	Y	2					12
							2	9									
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	106	1	283	2	Y	1	1	8			12
							1	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	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3					36
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					37
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					56
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	998	2	14	9	Y	13	51	1			18
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	992	2	8	9	Y	7					25
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	985	2	15	9	Y	14					39

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	Y	11					39
							12	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	8					47
							9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	355	2	Y	17	60	1			4
							19	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	92	1	275	2	Y	3					7
							3	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	269	2	Y	2					9
							2	9									
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	82	1	219	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	368	2	Y	7					29
							8	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	5					34
							6	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	12	43	1			3
							13	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	Y	2					5
							2	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	170	2	Y	1					6
							1	9									
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	77	1	204	2	Y	-0-					6

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

05	434	N	409	-0-	-25	-0-	91	1	295	2	N	21					94
							23	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5					99
							6	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1					100
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	65	1	196	2	N	-0-	98	1			2
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	84	1	212	2	N	-0-					2
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	83	1	221	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					49
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					50
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1047	2	14	9	Y	13	64	1			23
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1064	2	8	9	Y	7					30
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	Y	15					45

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	2	N	30					40
							33	9									
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14					54
							15	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	86	1	1647	2	N	38					92
							42	9									
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	90	1	1665	2	N	37	68	1			61
							41	9									
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	200	1	1551	2	N	5					66
							6	9									
10	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	91	1	1359	2	N	43	67	1			42
							47	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					133
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-					133
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	Y	1					134
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1063	2	1	9	Y	1					135
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1047	2	1	9	Y	1					136

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					39
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	52	1			19
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	Y	6					25
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	685	2	10	9	Y	9					34

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

05	62	X	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

05	868	N	817	-0-	-51	-0-	82	1	735	3	Y	-0-	3	1			10
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1			5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	Y	-0-	1	1			4
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	Y	5					8
							6	9									
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	3	Y	5	11	1			2
							6	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					7
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					7
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					7
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					7
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	2					9
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

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 #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	896	210	-0-	-686	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1			64
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60					124
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					174
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					224
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	100	2	55	9	N	50	184	1			90
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					140

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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 "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-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	9					9
							10	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	53	1	420	3	Y	1					1
							1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	888	-0-	-569	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	834	-0-	-576	-0-	88	1	746	3	N	-0-					-0-
10	434	X	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	66	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	61	1	483	3	Y	-0-	2	1			-0-

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	372	N	179	-0-	-193	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 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	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 (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	172	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

05	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	58	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					-0-
09	91	X	30	-0-	-61	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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	1	1	1			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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-

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

05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	3	Y	5					5
						6	9									
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	848	-0-	-330	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	264	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1110 N	758	-0-	-352	-0-	214	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	1581 N	669	-0-	-912	-0-	237	1	432	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

05	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					2
						2	9									
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

05	837 N	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1			-0-
						1	9									
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	3	Y	-0-	13	1			1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	143	1	966	3	Y	4					5
							4	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	959	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	183	-0-	-933	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-729	-0-	170	3			Y	-0-	11	1			1
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					1
07	1116	N	407	-0-	-709	-0-	89	1	309	3	Y	8					9
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	97	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
						6	9									
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	74	1	291	3	Y	3					3
						3	9									
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	26	1	139	3	Y	2	4	1	1	8	-0-
						2	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

05	403 N	296	-0-	-107	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	17	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	31	1	121	3	Y	1					1
						1	9									
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

05	682 N	599	-0-	-83	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	92	1	619	3	Y	4					4
						4	9									
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	457	-0-	-256	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	221	1	2820	3	Y	1	31	1			-0-
						1	9									
06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	312	1	2897	3	Y	-0-					-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	331	1	2695	3	Y	-0-					-0-
09	2940 X	1482	-0-	-1458	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	1758	-0-	-1466	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	443	3	Y	5					5
							6	9									
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	50	1	262	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

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	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1410	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	151	1	1403	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1544	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	3	36	9	Y	33					33
10	1581	N	666	-0-	-915	-0-	636	3	30	9	Y	27	60	1			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	9					9
							10	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	113	3	Y	1					1
							1	9									

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	100	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	78	1	657	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					20
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	5					5
							6	9									
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	13	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	23	3	Y	2					4
							2	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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	217	N	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1539	3	Y	8					8
							9	9									
09	1800	X	1224	-0-	-576	-0-	130	1	1090	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	170	1	1441	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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	960	N	566	-0-	-394	-0-	114	1	445	3	Y	6					6
							7	9									
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	225	1	1275	3	N	38	37	1	1	8	-0-
							42	9									
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	178	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	223	1	1060	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	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1			-0-
							1	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	98	1	386	3	Y	4					4
							4	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	75	1	400	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1			-0-
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	3	17	9	N	15					15

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	1100	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	87	1	744	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	634	-0-	-575	-0-	71	1	563	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	9	1	118	3	N	3	29	1			-0-
							3	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	676	-0-	-502	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	3	N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2481	127	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1010	-0-	-1890	591	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
*10	1424	N	833	-0-	-591	-0-	94	1	739	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7973	-0-	-1513	-0-	7791	3	182	9	Y	165	139	1	1	8	25
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1			13
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	1	8	51
							211	9									
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	227	1	7818	3	Y	276	307	1			20
							304	9									
09	11400	X	7346	-0-	-4054	-0-	174	1	6940	3	Y	211	218	1			13
							232	9									
10	11780	X	7098	-0-	-4682	-0-	134	1	6702	3	Y	238	217	1			34
							262	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	10912	3	595	9	Y	541	638	1	2	8	126
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	4	8	38
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	2	8	121
							474	9									
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	285	1	9817	3	Y	273	365	1	2	8	27
							300	9									
09	11130	X	8136	-0-	-2994	-0-	193	1	7703	3	Y	218	227	1	3	8	15
							240	9									
10	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	142	1	7127	3	Y	205	188	1	1	8	31
							226	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

05	341	X	30	-0-	-311	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

05	10571	X	5083	-0-	-5488	-0-	253	1	4217	3	N	557	544	1	1	8	217
							613	9									
06	10230	X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642	1	1	8	95
							573	9									
07	10571	X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405	1	1	8	16
							360	9									
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	385	1	3264	3	N	780	693	1	1	8	102
							858	9									
09	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	425	1	3580	3	N	453	419	1	2	8	134
							498	9									
10	5084	X	4388	-0-	-696	-0-	411	1	3487	3	N	445	507	1	1	8	71
							490	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

05	589	N	477	-0-	-112	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
10	589	N	319	-0-	-270	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

05	930	N	845	-0-	-85	-0-	114	1	729	2	Y	2					13
							2	9									
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	197	1	803	2	Y	13					26
							14	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	206	1	778	2	Y	2					28
							2	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	1					29
							1	9									
09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	122	1	468	2	Y	1					30
							1	9									
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	173	1	473	2	Y	11					41
							12	9									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

05	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					9
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	66	2	Y	1					10
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	41	2	Y	1					11
							1	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	Y	2					13
							2	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

05	744	N	401	-0-	-343	-0-	54	1	344	2	Y	3					14
							3	9									
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	86	1	351	2	Y	13					27
							14	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	93	1	351	2	Y	-0-					27
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	413	2	Y	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					27
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	99	1	271	2	Y	7					34
							8	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					104
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	N	1					105
							1	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	N	7					112
							8	9									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	5					117
							6	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	2					119
							2	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	3					122
							3	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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, 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

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	446	-0-	-214	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	9					9
							10	9									
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	254	1	2184	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	687	3	Y	4					4
							4	9									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	100	1	1452	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	136	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	8					8
							9	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	206	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	189	1	1488	3	Y	2					2
							2	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

05	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	161	3	N	2					2
						2	9									
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	1	3	1			-0-
						1	9									
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	1					1
						1	9									

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
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	203	-0-	-510	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	110	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	117	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	162	1	1275	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					19
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					19
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					5
							6	9									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	55	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	38	1	52	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
10	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
*09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	202	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	138	-0-	-730	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	332	-0-	-958	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	830	1	1340	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	186	N	32	-0-	-154	-0-	7	1	24	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	68	1	110	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					19
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9					9
							10	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	2					6
							2	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	449	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	199	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	437	1	706	3	Y	-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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	69	1	111	3	Y	-0-					-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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	2					2
							2	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-

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	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-

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	129	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	194	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	169	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	180	1	1421	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	N	79	58	1			97
							87	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	N	68	165	1			-0-
							75	9									
*07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	61	1	842	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	902	3	Y	74	39	1			35
							81	9									
*09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	100	1	844	3	Y	56	91	1			-0-
							62	9									
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	858	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

05	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	145	-0-	-95	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-
*09	630 N	468	-0-	-162	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	63	-0-	63	63	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.	62	-0-	62	125	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	54	-0-	54	179	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	6	-0-	6	185	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-					-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	65	1	555	3	Y	2					2
						2	9									
10	1054 N	226	-0-	-828	-0-	26	1	200	3	Y	-0-	2	1			-0-

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	279 N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	23	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	59	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	978	-0-	-222	-0-	106	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	730	-0-	-510	-0-	118	1	612	3	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	528	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

05	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	77	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

05	527	N	421	-0-	-106	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	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, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	911	-0-	-546	-0-	81	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	79	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	82	1	644	3	Y	-0-	2	1			-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	14	1	233	3	Y	1	59	1	1	8	21
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	70	1	1169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	89	1	1097	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	83	1	1140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	131	1	1115	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	158	3	66	9	Y	60	86	1			31
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	26					57
							29	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	57	1			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	Y	27					27
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-	26	1			1
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					1

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	Y	23					39
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
07	1488	X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	211	-0-	-1246	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	234	-0-	-1176	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	N	-0-					176
						9	4									
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170	1			18
						13	9									
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	18	1	112	2	N	26					44
						3	4	29	9							
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	62	1	413	2	N	44					88
						37	4	48	9							
*09	540 N	534	-0-	-6	-0-	45	1	289	2	N	140	118	1			110
						46	4	154	9							
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	50	5	1			155
						55	9									

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

05	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

05	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
*10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

05	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2261	-0-	-560	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

05	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

05	1736	X	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

05	13113	X	12490	-0-	-623	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	12165	-0-	-638	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	12011	-0-	-730	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11861	-0-	-632	-0-	11861	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2788	-0-	-64	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	14477	X	13686	-0-	-791	-0-	13686	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	13085	-0-	-925	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13228	-0-	-939	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12971	-0-	-1103	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	12513	-0-	-1107	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	12702	-0-	-969	-0-	12702	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

05	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

05	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	463	1	7406	2	N	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	463	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	465	1	7144	2	N	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	-0-					-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	465	1	6988	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6406	-0-	-404	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
*10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4323	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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	509	1	3946	3	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	475	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	512	1	3854	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	494	1	3841	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	466	1	3584	3	N	-0-					-0-
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	457	1	3507	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	335	1	2597	3	N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	322	1	2503	3	N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	342	1	2577	3	N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	335	1	2599	3	N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	319	1	2457	3	N	-0-					-0-
*10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	303	1	2320	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	10075	X	9641	-0-	-434	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9294	-0-	-336	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	9009	-0-	-411	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9214	-0-	-427	-0-	9214	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

05	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

05	2728	N	2066	-0-	-662	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

05	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	467	1	3617	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	457	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	482	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	488	1	3757	3	N	-0-					-0-
*10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	555	1	4258	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	3			N	-0-					-0-
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			N	-0-					-0-
09	14070	X	13806	-0-	-264	-0-	13806	3			N	-0-					-0-
*10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

05	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5312	-0-	-208	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

05	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	177	1	1376	3	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177	1	1334	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	177	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	167	1	1289	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	173	1	1325	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	8494 X	8173	-0-	-321	-0-	8173	3		N	-0-			-0-
06	8220 X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3		N	-0-			-0-
07	8308 X	7974	-0-	-334	-0-	7974	3		N	-0-			-0-
08	8308 X	7937	-0-	-371	-0-	7937	3		N	-0-			-0-
09	8010 X	7637	-0-	-373	-0-	7637	3		N	-0-			-0-
10	8184 X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

05	3999 X	3199	-0-	-800	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
06	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
*10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

05	10912 X	10438	-0-	-474	-0-	10438	3		N	-0-			-0-
06	10560 X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3		N	-0-			-0-
07	10540 X	10265	-0-	-275	-0-	10265	3		N	-0-			-0-
08	10540 X	10188	-0-	-352	-0-	10188	3		N	-0-			-0-
09	10200 X	9787	-0-	-413	-0-	9787	3		N	-0-			-0-
10	10447 X	9979	-0-	-468	-0-	9979	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

05	6045 X	5929	-0-	-116	-0-	5929	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3		N	-0-			-0-
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			-0-
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		N	-0-			-0-
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3		N	-0-			-0-
10	6076 X	5992	-0-	-84	-0-	5992	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	411	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-					-0-
07	6417 X	5247	-0-	-1170	-0-	490	1	4728	2	N	-0-					-0-
						29	4									
08	6417 X	5499	-0-	-918	-0-	454	1	5045	2	N	-0-					-0-
09	6210 X	5630	-0-	-580	-0-	440	1	4812	2	N	-0-					-0-
						378	4									
10	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	491	1	5271	2	N	-0-					-0-
						38	4									

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

05	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
						1	4									
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
						15	4									
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
						3	4									

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4585	-0-	4585	4585	378	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3824	-0-	3824	8409	299	1	3268	2	N	-0-					-0-
						257	4									
10	14B2 EXT	1833	-0-	1833	10242	155	1	1666	2	N	-0-					-0-
						12	4									

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	126	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	118	1	1004	2	N	-0-					-0-
						6	4									
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	136	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	124	1	865	2	N	-0-					-0-
						68	4									
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1041	2	N	-0-					-0-
						8	4									

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

05	9269 X	8886	-0-	-383	-0-	662	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	9840 X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	11377 X	9193	-0-	-2184	-0-	859	1	8283	2	N	-0-					-0-
						51	4									
08	11377 X	9331	-0-	-2046	-0-	770	1	8561	2	N	-0-					-0-
09	11010 X	8958	-0-	-2052	-0-	701	1	7656	2	N	-0-					-0-
						601	4									
*10	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	796	1	8547	2	N	-0-					-0-
						62	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	2	N	-0-			-0-
						10	4							
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	N	-0-			-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	188	1	1303	2	N	-0-			-0-
						102	4							
10	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	170	1	1320	2	N	-0-			-0-
						9	4							

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	234	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	188	1	1608	2	N	-0-			-0-
						10	4							
08	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	220	1	1658	2	N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	210	1	1455	2	N	-0-			-0-
						114	4							
10	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	191	1	1484	2	N	-0-			-0-
						11	4							

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	396	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	329	1	2808	2	N	-0-			-0-
						17	4							
08	3534 X	2968	-0-	-566	-0-	347	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2914	-0-	-506	-0-	343	1	2384	2	N	-0-			-0-
						187	4							
10	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	306	1	2375	2	N	-0-			-0-
						17	4							

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	962	-0-	-247	-0-	114	1	848	2	N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-			-0-
						4	4							
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	-0-			-0-
						96	4							
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	134	1	1039	2	N	-0-			-0-
						7	4							

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-			-0-
						8	4							
08	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	152	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	160	1	1113	2	N	-0-			-0-
						87	4							
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	154	1	1200	2	N	-0-			-0-
						9	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	518	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	547	1	2189	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	639	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	N	-0-					-0-
							191	4									
10	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	559	1	2217	2	N	-0-					-0-
							16	4									

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	586	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4538	-0-	-1372	-0-	511	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4815	-0-	-1292	-0-	502	1	4286	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	581	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4427	-0-	-943	-0-	521	1	3622	2	N	-0-					-0-
							284	4									
10	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	501	1	3888	2	N	-0-					-0-
							28	4									

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	183	1	1270	2	N	-0-					-0-
							99	4									
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1572	2	N	-0-					-0-
							12	4									

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	187	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	159	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	172	1	1468	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	173	1	1199	2	N	-0-					-0-
							94	4									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	184	1	1428	2	N	-0-					-0-
							10	4									

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	251	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	244	1	2087	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	2480	N	998	-0-	-1482	-0-	117	1	881	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	N	10	-0-	-2346	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	958 N	958	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	N	-0-			-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	91	1	715	2	N	-0-			-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	93	1	794	2	N	-0-			-0-
						5	4							
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	109	1	826	2	N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	-0-			-0-
						55	4							
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	893	2	N	-0-			-0-
						6	4							

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	22	1	2791	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	21	1	2482	2	N	-0-			-0-
						15	4							
08	2821 N	2522	-0-	-299	-0-	19	1	2503	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	18	1	2163	2	N	-0-			-0-
						170	4							
10	2511 N	2122	-0-	-389	-0-	17	1	2090	2	N	-0-			-0-
						15	4							

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

05	1829 N	516	-0-	-1313	-0-	61	1	455	2	N	-0-			-0-
06	990 N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-			-0-
07	744 N	415	-0-	-329	-0-	44	1	369	2	N	-0-			-0-
						2	4							
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	914	2	N	-0-			-0-
						72	4							
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-			-0-
						6	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	162	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	134	1	1145	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-					-0-
							80	4									
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
							9	4									

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	33	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	25	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3093	-0-	-927	-0-	24	1	2845	2	N	-0-					-0-
							224	4									
10	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	25	1	3150	2	N	-0-					-0-
							23	4									

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					-0-
							6	4									

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-					-0-
							27	4									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
							3	4									

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
							11	4									
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	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	848	-0-	848	848	6	1	842	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	623	-0-	623	1471	5	1	573	2	N	-0-					-0-
						45	4									
10	14B2 EXT	358	-0-	358	1829	3	1	353	2	N	-0-					-0-
						2	4									

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-					-0-
						19	4									
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	287	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	248	1	2705	2	N	-0-					-0-
						212	4									
10	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	277	1	2972	2	N	-0-					-0-
						21	4									

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

05	775 N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-					-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-					-0-
						4	4									
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	82	1	620	2	N	-0-					-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
						45	4									
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	77	1	597	2	N	-0-					-0-
						4	4									

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

05	9517 X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-					-0-
06	9780 X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-					-0-
07	10106 X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-					-0-
						51	4									
08	10106 X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8145	2	N	-0-					-0-
09	9390 X	9227	-0-	-163	-0-	1086	1	7548	2	N	-0-					-0-
						593	4									
10	9455 X	8754	-0-	-701	-0-	992	1	7706	2	N	-0-					-0-
						56	4									

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

05	4340 X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-					-0-
						17	4									
08	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	638	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	665	1	2302	2	N	-0-					-0-
						180	4									
10	3379 X	2555	-0-	-824	-0-	562	1	1979	2	N	-0-					-0-
						14	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-			-0-
						10	4							
08	2356 X	1269	-0-	-1087	-0-	10	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	577	-0-	-1673	-0-	4	1	531	2	N	-0-			-0-
						42	4							
10	2325 X	1184	-0-	-1141	-0-	9	1	1166	2	N	-0-			-0-
						9	4							

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-			-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	79	1	670	2	N	-0-			-0-
						4	4							
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	2	N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	N	-0-			-0-
						51	4							
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	N	-0-			-0-
						5	4							

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

05	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	155	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	934	-0-	-836	-0-	105	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	546	-0-	-756	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
						3	4							
08	1302 N	545	-0-	-757	-0-	64	1	481	2	N	-0-			-0-
09	930 N	487	-0-	-443	-0-	58	1	398	2	N	-0-			-0-
						31	4							
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	518	2	N	-0-			-0-
						3	4							

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

05	3286 X	2922	-0-	-364	-0-	347	1	2575	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3042	-0-	-168	-0-	343	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	324	1	2768	2	N	-0-			-0-
						17	4							
08	3317 X	2971	-0-	-346	-0-	348	1	2623	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	330	1	2294	2	N	-0-			-0-
						180	4							
*10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	369	1	2868	2	N	-0-			-0-
						21	4							

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	975	-0-	-135	-0-	110	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	723	-0-	-300	-0-	75	1	644	2	N	-0-			-0-
						4	4							
08	1116 N	854	-0-	-262	-0-	100	1	754	2	N	-0-			-0-
09	990 N	666	-0-	-324	-0-	78	1	545	2	N	-0-			-0-
						43	4							
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	80	1	624	2	N	-0-			-0-
						5	4							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2193	-0-	2193	2193	257	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1561	-0-	1561	3754	184	1	1277	2	N	-0-					-0-
						100	4									
10	14B2 EXT	1022	-0-	1022	4776	116	1	900	2	N	-0-					-0-
						6	4									

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

05	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	9	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	879	-0-	-831	-0-	7	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	833	-0-	-655	-0-	7	1	821	2	N	-0-					-0-
						5	4									
08	1147 N	817	-0-	-330	-0-	6	1	811	2	N	-0-					-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	-0-					-0-
						76	4									
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	1252	2	N	-0-					-0-
						9	4									

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-					-0-
						3	4									
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	N	-0-					-0-
						38	4									
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	4	1	481	2	N	-0-					-0-
						3	4									

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	33	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-					-0-
						25	4									
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	33	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	4133	-0-	-7	-0-	32	1	3802	2	N	-0-					-0-
						299	4									
10	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	33	1	4060	2	N	-0-					-0-
						29	4									

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
						22	4									
08	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	27	1	3110	2	N	-0-					-0-
						244	4									
10	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	27	1	3403	2	N	-0-					-0-
						25	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-					-0-
						9	4									
08	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	12	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
						104	4									
10	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					-0-
						9	4									

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	7471 X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4980 X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-					-0-
						20	4									
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	859	1	4357	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	792	1	3607	2	N	-0-					-0-
						283	4									
10	4960 X	4199	-0-	-761	-0-	711	1	3463	2	N	-0-					-0-
						25	4									

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	3100 N	3207	-0-	107	107	381	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	269	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	265	1	2260	2	N	-0-					-0-
						14	4									
08	2666 X	2597	-0-	-69	-0-	304	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	2447	-0-	-133	-0-	288	1	2002	2	N	-0-					-0-
						157	4									
10	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	276	1	2141	2	N	-0-					-0-
						15	4									

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

05	3689 X	3062	-0-	-627	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	24	1	2907	2	N	-0-					-0-
						18	4									
08	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	22	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	21	1	2463	2	N	-0-					-0-
						193	4									
10	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	20	1	2550	2	N	-0-					-0-
						19	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	138	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	109	1	928	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	334	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	N	-0-					-0-
							130	4									
*10	3100	N	3810	-0-	710	710	432	1	3354	2	N	-0-					-0-
							24	4									

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	51	1	494	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	47	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	42	1	456	2	N	-0-					-0-
							36	4									
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
							4	4									

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	133	1	990	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	113	1	852	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	111	1	770	2	N	-0-					-0-
							60	4									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	132	1	1020	2	N	-0-					-0-
							7	4									

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	-0-					-0-
							118	4									
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1563	2	N	-0-					-0-
							11	4									

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

05	5797	X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-					-0-
							23	4									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	792	1	3466	2	N	-0-					-0-
							272	4									
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3772	2	N	-0-					-0-
							27	4									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-					-0-
						9	4									
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	150	1	1043	2	N	-0-					-0-
						82	4									
10	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					-0-
						8	4									

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					-0-
						8	4									
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	N	-0-					-0-
						78	4									
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1226	2	N	-0-					-0-
						9	4									

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	204	-0-	204	204	24	1	167	2	N	-0-					-0-
						13	4									
10	14B2 EXT	168	-0-	168	372	19	1	148	2	N	-0-					-0-
						1	4									

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-					-0-
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-					-0-
						6	4									
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	7	1	859	2	N	-0-					-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	7	1	802	2	N	-0-					-0-
						63	4									
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
						6	4									

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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

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

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	10633 X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-					33
06	9480 X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3					36
07	9796 X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	34	1			7
08	9796 X	5715	-0-	-4081	-0-	5715	3			Y	-0-					7
09	8280 X	4827	-0-	-3453	-0-	4827	3			Y	-0-					7
10	6386 X	4884	-0-	-1502	-0-	4884	3			Y	-0-					7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

05	4309 X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4					33
06	4350 X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	34	1			5
08	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6994	3501	3			Y	-0-					5
09	10303 X	3309	-0-	-6994	-0-	3309	3			Y	-0-					5
*10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2					32
06	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	31	1			5
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1887	825	3			Y	-0-					5
09	2768 X	881	-0-	-1887	-0-	881	3			Y	-0-					5
*10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

05	11935 X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2					31
06	11160 X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35
07	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	32	1			6
08	DLQ G-10	9751	-0-	9751	21172	9751	3			Y	-0-					6
09	30651 X	9479	-0-	-21172	-0-	9479	3			Y	-0-					6
*10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					6

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	76	-0-	76	122	76	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	236	114	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2					21
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24
07	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1			3
08	DLQ G-10	4166	-0-	4166	8639	4166	3			N	-0-					3
09	12110 X	3471	-0-	-8639	-0-	3471	3			N	-0-					3
*10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					3

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

05	21018 X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2					29
06	19020 X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33
07	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1			7
08	DLQ G-10	17150	-0-	17150	34668	17150	3			N	-0-					7
09	50291 X	15623	-0-	-34668	-0-	15623	3			N	-0-					7
*10	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					7

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1			24
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1			23
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	480	1	4	9	N	4	5	1			22
09	540 N	222	-0-	-318	-0-	220	1	2	9	N	2					24
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	1	3	9	N	3	9	1			18

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

05	2168 N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1			44
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1			38
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	360	1	18	9	Y	16	17	1			37
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	165	1	7	9	Y	6					43
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405	1	13	9	Y	12	34	1			21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1			21
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1			17
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	240	1	14	9	Y	13	14	1			16
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	110	1	6	9	Y	5					21
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	1	11	9	Y	10	28	1			3

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	60	36	3			Y	-0-			-0-
09	94 N	34	-0-	-60	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

05	4185 X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
06	4950 X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
07	5115 X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
08	5115 X	3118	-0-	-1997	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-			-0-
*10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	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	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-			-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1980	-0-	-2174	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1746	-0-	-2408	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1937	-0-	-1213	-0-	136	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1551	-0-	-1611	-0-	109	1	1442	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	837	N	771	-0-	-66	-0-	64	1	707	2	N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	3348	-0-	-72	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
06	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
09	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	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	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	990 N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
09	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	361	-0-	-2189	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	70	-0-	-2565	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3799	-0-	-975	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8418	-0-	-138	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8329	-0-	-1157	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8660	-0-	-826	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3416	-0-	416	416	3416	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

05	30659 X	29722	-0-	-937	-0-	29722	3			N	-0-					-0-
06	29670 X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3			N	-0-					-0-
07	30659 X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3			N	-0-					-0-
08	30659 X	29620	-0-	-1039	-0-	29620	3			N	-0-					-0-
09	29610 X	28209	-0-	-1401	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
10	30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

05	20305 X	19487	-0-	-818	-0-	19487	3			N	-0-					-0-
06	20400 X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3			N	-0-					-0-
07	21080 X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
08	20243 X	19193	-0-	-1050	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
09	19590 X	18272	-0-	-1318	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

05	7192 X	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	7192 X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	6751	-0-	-317	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
09	6660 X	5922	-0-	-738	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-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 "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4838	-0-	-2819	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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	6355	X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4436	-0-	-424	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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	21173	X	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3			N	-0-					-0-
07	21111	X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3			N	-0-					-0-
08	20770	X	19789	-0-	-981	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
09	20070	X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-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	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	162	21	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65	-0-	65	227	65	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		403	-0-	403	630	403	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	492	-0-	-630	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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	DLQ G-10		12859	-0-	12859	12859	12859	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9651	-0-	9651	22510	9651	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10455	-0-	10455	32965	10455	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9401	-0-	9401	42366	9401	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7990	-0-	7990	50356	7990	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50356					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 #: 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	8587 X	6683	-0-	-1904	-0-	6683	3			N	-0-			-0-
06	8310 X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3			N	-0-			-0-
07	7130 X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3			N	-0-			-0-
08	7130 X	5998	-0-	-1132	-0-	5998	3			N	-0-			-0-
09	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			N	-0-			-0-
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

05	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-			-0-
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-			-0-
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-			-0-
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			-0-
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-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	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	744	1	4918	3	N	-0-			-0-
06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5446	-0-	5446	11097	744	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5449	-0-	5449	16546	720	1	4729	3	N	-0-			-0-
*10	22036 X	5490	-0-	-16546	-0-	744	1	4746	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	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
07	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
08	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
09	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
06	1020 X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-			-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
06	5130 X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3			N	-0-			-0-
07	5053 X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-			-0-
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-			-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	95	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	2	N	-0-			-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-			-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	200	1	490	3	N	-0-			-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	212	1	438	3	N	-0-			-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	166	1	387	3	N	-0-			-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	152	1	323	3	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

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

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2737					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

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	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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	5280 X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5363 X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
09	4890 X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- 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 #: 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	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	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	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

05	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	3203	1	10303	2	N	-0-			-0-
06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1444	1	7045	2	N	-0-			-0-
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1489	1	7738	2	N	-0-			-0-
*10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	1086	1	5681	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			-0-
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	49	1	764	2	N	-0-			-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	169	1	1368	2	N	-0-			-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	421	1	1487	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	1499	1	4823	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	254	-0-	-3106	-0-	68	1	186	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-