GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

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

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

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

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

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540

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

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

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

SN OPERATING, LLC 797110

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

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

SWARTZ OIL COMPANY 833090

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

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506

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

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

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-

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

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

04	3000 N	1694	-0-	-1306	189	387	1	1303	2	Y	4	14	1			25
						4	9									
05	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	327	1	1386	2	Y	16	21	1			20
						18	9									
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	2	Y	17	11	1			26
						19	9									
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	345	1	1478	2	Y	16	24	1			18
						18	9									
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	338	1	1774	2	Y	13	8	1			23
						14	9									
09	1350 N	914	-0-	-436	-0-	161	1	739	2	Y	13	11	1			25
						14	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	14	24	1			164
						15	9									
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	16	25	1			155
						18	9									
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	124	1	124	2	Y	9					164
						10	9									
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	207	2	Y	6					170
						7	9									
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	398	1	398	2	Y	2	26	1			146
						2	9									

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

04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	2	Y	-0-					17
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	63	1	290	2	Y	1	3	1			15
						1	9									
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	Y	2	3	1			14
						2	9									
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	335	2	Y	2					16
						2	9									
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	5	9	1			12
						6	9									
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	371	2	Y	6					18
						7	9									

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

04	3000 N	1824	-0-	-1176	1981	283	1	1541	2	Y	-0-					145
05	3100 N	1837	-0-	-1263	718	273	1	1542	2	Y	20	35	1			130
						22	9									
06	3000 N	2303	-0-	-697	21	331	1	1947	2	Y	23	33	1			120
						25	9									
07	2771 N	2750	-0-	-21	-0-	341	1	2381	2	Y	25					145
						28	9									
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	265	1	1669	2	Y	16	29	1			132
						18	9									
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	343	1	1824	2	Y	22					154
						24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
04	2479	N	1180	-0-	-1299	-0-	252	1	928	2	Y	-0-					18
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	225	1	1046	2	Y	7	11	1			14
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1036	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	993	2	Y	5					15
							6	9									
08	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	172	1	893	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	208	1	959	2	Y	5					19
							6	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
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	424	2	Y	5	19	1			19
							6	9									
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	54	1	267	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
06	690	N	213	-0-	-477	-0-	34	1	140	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	77	1	344	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1153	2	Y	36	20	1			29
							40	9									
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	163	1	863	2	Y	40	33	1			36
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2185	N	1067	-0-	-1118	-0-	159	1	908	2	Y	-0-					41
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	136	1	729	2	Y	9	16	1			34
							10	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	184	1	1026	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	155	1	1197	2	Y	15					44
							17	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	826	2	Y	9	16	1			37
							10	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	175	1	955	2	Y	17					54
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	10416	-0-	-4794	-0-	300	1	9851	3	N	241	189	1	6	8	156
							265	9									
05	14756	X	9832	-0-	-4924	-0-	310	1	9295	3	N	203	189	1	30	8	140
							4	4	223	9							
06	11070	X	8766	-0-	-2304	-0-	382	1	8055	3	N	299					299
							329	9									
07	11439	X	9121	-0-	-2318	-0-	583	1	8287	3	N	206	365	1			140
							24	4	227	9							
08	11222	X	8509	-0-	-2713	-0-	480	1	7820	3	N	175	180	1	9	8	126
							16	4	193	9							
09	10410	X	8403	-0-	-2007	-0-	450	1	7637	3	N	151					277
							150	4	166	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13010 X	11225	-0-	-1785	-0-	300	1	10156	3	N	440	12	0	367	1	146
						285	4	484	9			11	8			
05	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	310	1	10384	3	N	441	9	0	378	1	179
						290	4	485	9			21	8			
06	11880 X	10462	-0-	-1418	-0-	342	1	9371	3	N	388	8	0	367	1	190
						322	4	427	9			2	8			
07	11997 X	10758	-0-	-1239	-0-	367	1	9734	3	N	332	6	0	360	1	156
						292	4	365	9							
08	11625 X	10798	-0-	-827	-0-	454	1	9466	3	N	527	4	0	541	1	134
						298	4	580	9			4	8			
09	11220 X	9723	-0-	-1497	-0-	318	1	8817	3	N	316	3	0	370	1	77
						240	4	348	9							

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

04	25204 X	17986	-0-	-7218	-0-	17111	3	392	4	N	439	38	0	378	1	154
						483	9					4	8			
05	25761 X	17695	-0-	-8066	-0-	16747	3	384	4	N	513	30	0	379	1	217
						564	9					41	8			
06	24930 X	16691	-0-	-8239	-0-	15587	3	398	4	N	642	28	0	554	1	60
						706	9									
07	21328 X	17000	-0-	-4328	-0-	16194	3	406	4	N	364	24	0	337	1	63
						400	9									
08	20305 X	14238	-0-	-6067	-0-	13648	3	342	4	N	225	18	0	34	8	236
						248	9									
09	18000 X	11481	-0-	-6519	-0-	11018	3	266	4	N	179	15	0	186	1	214
						197	9									

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

04	17550 X	13344	-0-	-4206	-0-	300	1	12980	3	N	16	13	0	3	8	162
						46	4	18	9							
05	18135 X	12814	-0-	-5321	-0-	310	1	12376	3	N	67	10	0	57	8	162
						54	4	74	9							
06	16830 X	10793	-0-	-6037	-0-	300	1	10405	3	N	11	11	0			162
						76	4	12	9							
07	15500 X	11412	-0-	-4088	-0-	310	1	10924	3	N	43	10	0			195
						131	4	47	9							
08	15345 X	10957	-0-	-4388	-0-	414	1	10364	3	N	27	8	0			214
						149	4	30	9							
09	13350 X	10178	-0-	-3172	-0-	420	1	9595	3	N	30	8	0			236
						130	4	33	9							

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

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			11
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-			11
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2	Y	-0-			11
08	576 N	290	-0-	-286	-0-	290	2	Y	-0-			11
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			11

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

04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37					152
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38					190
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2293	2	36	9	Y	33					223
07	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	2009	2	39	9	Y	35					258
08	3000 N	2054	-0-	-946	1102	2025	2	29	9	Y	26	189	1			95
*09	3000 N	1990	-0-	-1010	92	1954	2	36	9	Y	33					128

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	633	1	3838	3	N	64	181	1			61
							70	9									
05	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	673	1	4655	3	N	53					114
							58	9									
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					114
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					114
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	632	1	2597	3	N	100					194
							110	9									
05	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	648	1	2448	3	N	-0-					194
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					194
*09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
04	1680	X	242	-0-	-1438	-0-	12	1	179	3	Y	5	5	1			1
							45	4	6	9							
05	713	X	117	-0-	-596	-0-	6	1	88	3	Y	3	3	1			1
							20	4	3	9							
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	3	Y	17	13	1			5
							397	4	19	9							
07	3100	N	6215	-0-	3115	3115	275	1	5059	3	Y	64	54	1			15
							811	4	70	9							
08	3100	N	206	-0-	-2894	221	1	1	171	3	Y	23	31	1			7
							9	4	25	9							
09	1950	N	1358	-0-	-592	-0-	68	1	1210	3	Y	64	53	1			18
							10	4	70	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	885	3	Y	14	17	1			4
							224	4	15	9							
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	15	13	1			6
							275	4	17	9							
06	1380	X	1251	-0-	-129	-0-	58	1	918	3	Y	18	19	1			5
							255	4	20	9							
07	1426	X	1216	-0-	-210	-0-	53	1	984	3	Y	19	20	1			4
							158	4	21	9							
08	1550	X	1044	-0-	-506	-0-	5	1	962	3	Y	21	19	1			6
							54	4	23	9							
09	1500	X	894	-0-	-606	-0-	45	1	818	3	Y	22	22	1			6
							7	4	24	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	6	6	1			2
							113	4	7	9							
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	Y	7	6	1			3
							114	4	8	9							
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	7	8	1			2
							117	4	8	9							
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	9	9	1			2
							84	4	10	9							
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	3	1	469	3	Y	10	9	1			3
							26	4	11	9							
09	630	X	391	-0-	-239	-0-	20	1	359	3	Y	8	9	1			2
							3	4	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	143	1	2188	3	Y	10	11	1			3
							554	4	11	9							
05	3162	X	707	-0-	-2455	-0-	35	1	545	3	Y	-0-	3	1			-0-
							127	4									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	3	Y	-0-					-0-
							750	4									
07	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	135	1	2498	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
08	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	14	1	2579	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
09	3630	X	2544	-0-	-1086	-0-	133	1	2391	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	8	9	1			2
							176	4	9	9							
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	Y	8	7	1			3
							156	4	9	9							
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	Y	10	10	1			3
							189	4	11	9							
07	961	X	868	-0-	-93	-0-	39	1	707	3	Y	8	9	1			2
							113	4	9	9							
08	961	X	813	-0-	-148	-0-	4	1	755	3	Y	11	10	1			3
							42	4	12	9							
09	930	X	698	-0-	-232	-0-	36	1	642	3	Y	14	13	1			4
							5	4	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	3	2	4	Y	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	3	3	1			1
							125	4	3	9							
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	4	3	1			2
							115	4	4	9							
06	630	X	577	-0-	-53	-0-	27	1	428	3	Y	3	4	1			1
							119	4	3	9							
07	682	X	546	-0-	-136	-0-	24	1	447	3	Y	3	3	1			1
							72	4	3	9							
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	6	5	1			2
							35	4	7	9							
09	660	X	527	-0-	-133	-0-	27	1	489	3	Y	6	6	1			2
							4	4	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	19					36
							21	9									
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	41	1	868	3	N	11	24	1			23
							12	9									
06	1350	X	1349	-0-	-1	-0-	57	1	1280	3	N	11	23	1			11
							12	9									
07	1395	X	1028	-0-	-367	-0-	52	1	967	3	N	8					19
							9	9									
08	930	X	873	-0-	-57	-0-	46	1	818	3	N	8	18	1			9
							9	9									
09	1350	X	284	-0-	-1066	-0-	15	1	260	3	N	8					17
							9	9									

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

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

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

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	1			5
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1					6
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					6
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					6
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					6
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	1					7
							1	9									

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

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

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

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	2	2	1			1
							76	4	2	9							
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			1
							56	4	1	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	2	2	1			1
							90	4	2	9							
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			1
							51	4	3	9							
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	11	1	197	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					5

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					-0-
							279	4									
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	3	Y	4	2	1			2
							240	4	4	9							
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							302	4	7	9							
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	3	Y	7	7	1			2
							216	4	8	9							
08	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	6	1	1029	3	Y	5	5	1			2
							57	4	6	9							
09	1470	X	1072	-0-	-398	-0-	55	1	1000	3	Y	7	7	1			2
							9	4	8	9							

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

04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	28	33	1			8
							450	4	31	9							
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	3	Y	30	26	1			12
							427	4	33	9							
06	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	84	1	1310	3	Y	24	29	1			7
							363	4	26	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	3	Y	40	38	1			9
							384	4	44	9							
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	11	1	1924	3	Y	42	39	1			12
							107	4	46	9							
09	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	110	1	1980	3	Y	46	45	1			13
							17	4	51	9							

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

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-	2	1			1
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					2
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					2
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-					2
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-					2

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	103	1	1578	3	Y	27	36	1			7
							400	4	30	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	3	Y	18	18	1			7
							394	4	20	9							
06	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	111	1	1746	3	Y	28	27	1			8
							484	4	31	9							
07	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	89	1	1624	3	Y	27	29	1			6
							260	4	30	9							
08	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	9	1	1689	3	Y	37	32	1			11
							94	4	41	9							
09	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	96	1	1724	3	Y	42	41	1			12
							14	4	46	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	410	-0-	-550	-0-	15	1	358	3	Y	34					113
							37	9									
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	28	1	597	3	Y	30	75	1			68
							33	9									
06	750	X	520	-0-	-230	-0-	20	1	458	3	Y	38	69	1			37
							42	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	41					78
							45	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	422	3	Y	38	74	1			42
							42	9									
09	510	N	228	-0-	-282	-0-	10	1	179	3	Y	35					77
							39	9									

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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	1					8
							1	9									
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					8
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					8
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	1					9
							1	9									
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	4	1	65	3	Y	1					10
							1	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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	4	1			3
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	1					4
							1	9									
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					4
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					4
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	3	Y	-0-					4
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	1					5
							1	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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	3	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	1					3
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					3
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3
09	480	N	86	-0-	-394	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					3

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	3					16
							3	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					16
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	2					18
							2	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	-0-					18
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	4					22
							4	9									

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

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					2
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					2
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	Y	-0-					2
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					2

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

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-	2	1			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	1					2
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					2
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					2
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					2
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					2

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

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	1					3
							1	9									
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					3
*09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	595	-0-	-245	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	738	-0-	-130	-0-	19	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	15	1	794	3	Y	1	14	1			11
							1	9									
05	1457	X	532	-0-	-925	-0-	17	1	514	3	Y	1					12
							1	9									
06	2280	X	995	-0-	-1285	-0-	32	1	963	3	Y	-0-					12
07	2356	X	678	-0-	-1678	-0-	18	1	659	3	Y	1					13
							1	9									
08	837	X	416	-0-	-421	-0-	24	1	391	3	Y	1					14
							1	9									
09	990	X	580	-0-	-410	-0-	38	1	541	3	Y	1					15
							1	9									

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

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					2

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

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	262	-0-	-968	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					1
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					1
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	1					2
							1	9									

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

04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	87	1	1336	3	Y	26	26	1			7
							339	4	29	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	25	22	1			10
							284	4	28	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1297	3	Y	29	31	1			8
							360	4	32	9							
07	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	81	1	1474	3	Y	32	33	1			7
							236	4	35	9							
08	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	8	1	1501	3	Y	42	37	1			12
							84	4	46	9							
09	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	87	1	1561	3	Y	41	42	1			11
							13	4	45	9							

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

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

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

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	2	3	1			1
							57	4	2	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	2	2	1			1
							56	4	2	9							
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	16	1	256	3	Y	3	3	1			1
							71	4	3	9							
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	209	3	Y	3	3	1			1
							34	4	3	9							
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	215	3	Y	3	3	1			1
							12	4	3	9							
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	11	1	203	3	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							

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

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	813	-0-	-567	-0-	34	1	779	3	Y	-0-	2	1			1
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
06	1170	X	836	-0-	-334	-0-	36	1	800	3	Y	-0-					2
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					2
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					2

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
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	15	16	1			4
							293	4	17	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	863	3	Y	11	11	1			4
							201	4	12	9							
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	3	Y	25	22	1			7
							420	4	28	9							
07	1581	X	939	-0-	-642	-0-	42	1	765	3	Y	9	14	1			2
							122	4	10	9							
08	1581	X	1411	-0-	-170	-0-	7	1	1310	3	Y	19	15	1			6
							73	4	21	9							
09	2070	X	1712	-0-	-358	-0-	88	1	1577	3	Y	31	28	1			9
							13	4	34	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
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	11	12	1			3
							237	4	12	9							
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	Y	13	11	1			5
							231	4	14	9							
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	Y	10	12	1			3
							218	4	11	9							
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	Y	14	14	1			3
							192	4	15	9							
08	1302	X	743	-0-	-559	-0-	4	1	689	3	Y	11	11	1			3
							38	4	12	9							
09	1260	X	779	-0-	-481	-0-	40	1	721	3	Y	11	11	1			3
							6	4	12	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
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	19	23	1			5
							262	4	21	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	24	20	1			9
							288	4	26	9							
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	3	Y	28	29	1			8
							341	4	31	9							
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	3	Y	26	28	1			6
							214	4	29	9							
08	1612	X	1039	-0-	-573	-0-	5	1	953	3	Y	25	24	1			7
							53	4	28	9							
09	1680	X	1159	-0-	-521	-0-	59	1	1056	3	Y	32	30	1			9
							9	4	35	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
							51	4									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	2	1	1			1
							53	4	2	9							
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
							53	4	1	9							
07	279	X	249	-0-	-30	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							33	4	2	9							
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	2	1	288	3	Y	3	2	1			1
							16	4	3	9							
09	300	X	217	-0-	-83	-0-	11	1	202	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	10	11	1			3
							168	4	11	9							
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	7	7	1			3
							151	4	8	9							
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	Y	7	8	1			2
							167	4	8	9							
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	Y	9	9	1			2
							123	4	10	9							
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2410	3	Y	10	9	1			3
							134	4	11	9							
*09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	83	1	1498	3	Y	10	10	1			3
							13	4	11	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
							15	4									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1					2
							21	4	1	9							
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	1					3
							21	4	1	9							
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					3
							13	4									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	110	3	Y	1	3	1			1
							6	4	1	9							
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
							1	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	3	Y	26	30	1			7
							473	4	29	9							
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	Y	31	26	1			12
							531	4	34	9							
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	28	32	1			8
							478	4	31	9							
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	122	1	2236	3	Y	33	33	1			8
							358	4	36	9							
08	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	13	1	2412	3	Y	45	40	1			13
							134	4	50	9							
09	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	106	1	1903	3	Y	44	45	1			12
							16	4	48	9							

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

04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	121	1	1866	3	Y	32	29	1			9
							473	4	35	9							
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	899	3	Y	-0-	9	1			-0-
							210	4									
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	141	1	2204	3	Y	-0-					-0-
							611	4									
07	2573	X	886	-0-	-1687	-0-	40	1	729	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
08	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	13	1	2344	3	Y	-0-					-0-
							130	4									
09	2970	X	1530	-0-	-1440	-0-	80	1	1438	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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

04	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	115	1	1768	3	Y	18	21	1			5
							448	4	20	9							
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	3	Y	17	15	1			7
							397	4	19	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	3	Y	25	25	1			7
							655	4	28	9							
07	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	93	1	1721	3	Y	17	20	1			4
							277	4	19	9							
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	17	1	3118	3	Y	40	32	1			12
							173	4	44	9							
09	3180	X	2026	-0-	-1154	-0-	104	1	1873	3	Y	30	34	1			8
							16	4	33	9							

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

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-	4	1			3
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					3
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	14	1	251	3	Y	1					4
						1	9									
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					4
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					4

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

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-

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

04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	143	1	2200	3	Y	65	72	1			18
						558	4	72	9							
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	58	53	1			23
						596	4	64	9							
06	3210 X	3032	-0-	-178	-0-	140	1	2197	3	Y	77	78	1			22
						610	4	85	9							
07	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	135	1	2475	3	Y	74	79	1			17
						397	4	81	9							
08	3379 X	1837	-0-	-1542	-0-	9	1	1645	3	Y	84	76	1			25
						91	4	92	9							
09	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	112	1	2020	3	Y	104	100	1			29
						17	4	114	9							

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

04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	3	3	1			1
						58	4	3	9							
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2	1			1
						49	4	2	9							
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	3	3	1			1
						60	4	3	9							
07	341 X	231	-0-	-110	-0-	10	1	188	3	Y	3	3	1			1
						30	4	3	9							
08	310 X	292	-0-	-18	-0-	1	1	271	3	Y	4	4	1			1
						16	4	4	9							
*09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	7	6	1			2
						2	4	8	9							

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

04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	12	16	1			3
						426	4	13	9							
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	12	10	1			5
						288	4	13	9							
06	2100 X	1948	-0-	-152	-0-	92	1	1440	3	Y	15	16	1			4
						399	4	17	9							
07	2294 X	2000	-0-	-294	-0-	89	1	1632	3	Y	15	16	1			3
						262	4	17	9							
08	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	8	1	1507	3	Y	18	16	1			5
						84	4	20	9							
09	2220 X	1413	-0-	-807	-0-	73	1	1306	3	Y	21	20	1			6
						11	4	23	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
04	780	X	586	-0-	-194	-0-	29	1	443	3	Y	2	3	1			1
							112	4	2	9							
05	1147	X	580	-0-	-567	-0-	28	1	446	3	Y	2	2	1			1
							104	4	2	9							
06	1110	X	451	-0-	-659	-0-	21	1	334	3	Y	3	3	1			1
							93	4	3	9							
07	744	X	376	-0-	-368	-0-	17	1	307	3	Y	3	3	1			1
							49	4	3	9							
08	744	X	160	-0-	-584	-0-	1	1	149	3	Y	2	2	1			1
							8	4	2	9							
09	600	X	128	-0-	-472	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

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

04	810	X	374	-0-	-436	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-

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

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
*09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/2015

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
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	11	14	1			3
							196	4	12	9							
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	10	9	1			4
							212	4	11	9							
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	15	15	1			4
							215	4	17	9							
07	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	45	1	834	3	Y	17	17	1			4
							134	4	19	9							
08	1178	X	847	-0-	-331	-0-	4	1	779	3	Y	18	17	1			5
							44	4	20	9							
09	1140	X	769	-0-	-371	-0-	39	1	704	3	Y	18	18	1			5
							6	4	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	15	15	1			4
							257	4	17	9							
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147	1	2306	3	Y	18	15	1			7
							538	4	20	9							
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	Y	4	10	1			1
							508	4	4	9							
07	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	50	1	927	3	Y	2	3	1			-0-
							149	4	2	9							
08	3007	X	942	-0-	-2065	-0-	5	1	885	3	Y	3	2	1			1
							49	4	3	9							
09	2910	X	978	-0-	-1932	-0-	51	1	916	3	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1260	X	376	-0-	-884	-0-	16	1	357	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1302	X	378	-0-	-924	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	362	-0-	-444	-0-	19	1	339	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	X	335	-0-	-385	-0-	18	1	314	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	512	-0-	-128	-0-	21	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	825	-0-	-1275	-0-	35	1	789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	698	-0-	-2309	-0-	36	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	639	-0-	-260	-0-	34	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	808	-0-	-32	-0-	43	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	520	-0-	-3500	-0-	21	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2108	X	165	-0-	-1943	-0-	7	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	X	184	-0-	-1856	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	11	1	213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	12	1	205	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	510	X	179	-0-	-331	-0-	9	1	167	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	930	N	612	-0-	-318	-0-	26	1	582	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-	31	1	572	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1209	X	604	-0-	-605	-0-	32	1	568	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1170	X	553	-0-	-617	-0-	29	1	522	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

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

04	750	X	313	-0-	-437	-0-	13	1	292	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	X	887	-0-	-733	-0-	38	1	839	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	1674	X	555	-0-	-1119	-0-	27	1	507	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	20	1	347	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	900	X	337	-0-	-563	-0-	17	1	301	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	860	-0-	-220	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	X	757	-0-	-328	-0-	34	1	721	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1240	X	1165	-0-	-75	-0-	60	1	1102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1500	X	1115	-0-	-385	-0-	59	1	1052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	414	-0-	-66	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	21	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	X	397	-0-	-161	-0-	20	1	369	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	589	X	236	-0-	-353	-0-	12	1	213	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	570	X	311	-0-	-259	-0-	16	1	280	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	714	-0-	-576	-0-	31	1	683	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	390	-0-	-330	-0-	21	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	985	-0-	-286	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1001	-0-	-229	-0-	43	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	758	-0-	-232	-0-	40	1	718	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	46	39	1			15
							51	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	629	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	32	1	575	3	Y	30	31	1			3
							33	9									

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

04	690	X	573	-0-	-117	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	58	1	1017	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1050	X	887	-0-	-163	-0-	47	1	837	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	916	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	450	-0-	-387	-0-	24	1	419	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	948	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
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	Y	17	18	1			5
							221	4	19	9							
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	Y	15	14	1			6
							217	4	17	9							
06	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	64	1	1015	3	Y	21	21	1			6
							282	4	23	9							
07	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	82	1	1510	3	Y	30	29	1			7
							242	4	33	9							
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	41	36	1			12
							78	4	45	9							
09	1380	X	1344	-0-	-36	-0-	69	1	1226	3	Y	35	37	1			10
							10	4	39	9							

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

04	750	X	91	-0-	-659	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	3210	X	1456	-0-	-1754	-0-	56	1	1223	3	Y	161	107	1			149
							177	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1626	3	Y	120	119	1			150
							132	9									
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	52	1	1415	3	Y	106	134	1			122
							117	9									
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	Y	108	101	1			129
							119	9									
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	51	1	1519	3	Y	119	110	1			138
							131	9									
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	127	113	1			152
							140	9									

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

04	600	X	556	-0-	-44	-0-	10	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	558	X	542	-0-	-16	-0-	17	1	518	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	540	X	380	-0-	-160	-0-	12	1	365	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	589	X	414	-0-	-175	-0-	11	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	X	332	-0-	-257	-0-	19	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	570	X	274	-0-	-296	-0-	18	1	255	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	457	-0-	-23	-0-	20	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	600	X	570	-0-	-30	-0-	20	1	547	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	14	4	1			15
							15	9									
09	660	X	534	-0-	-126	-0-	18	1	503	3	Y	12	12	1			15
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	67	1	1476	3	Y	16	26	1			15
							18	9									
05	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	69	1	1983	3	Y	20	12	1			23
							22	9									
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	89	1	2425	3	Y	19	20	1			22
							21	9									
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	3	Y	16	18	1			20
							18	9									
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2082	3	Y	17	17	1			20
							19	9									
09	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	78	1	2168	3	Y	18	16	1			22
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	24	13	1			22
							26	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	17	25	1			20
							19	9									
07	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1058	3	Y	18	17	1			21
							20	9									
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	20	18	1			23
							22	9									
09	1050	X	968	-0-	-82	-0-	33	1	917	3	Y	16	19	1			20
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	515	-0-	-880	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	630	-0-	-720	-0-	41	1	589	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	20	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	17	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	35	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	38	1	541	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	490	-0-	-657	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-

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

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1275	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1426	X	487	-0-	-939	-0-	22	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	X	477	-0-	-1113	-0-	20	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1643	X	724	-0-	-919	-0-	37	1	685	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	61	1	1068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1320	X	893	-0-	-427	-0-	47	1	842	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
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	Y	36	43	1			10
							591	4	40	9							
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	41	35	1			16
							637	4	45	9							
06	3120	X	2275	-0-	-845	-0-	107	1	1672	3	Y	29	37	1			8
							464	4	32	9							
07	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	74	1	1370	3	Y	23	26	1			5
							220	4	25	9							
08	3596	X	1393	-0-	-2203	-0-	7	1	1285	3	Y	27	24	1			8
							71	4	30	9							
09	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	71	1	1291	3	Y	27	27	1			8
							12	4	30	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
06	1140	N	799	-0-	-341	-0-	34	1	756	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	1426	X	712	-0-	-714	-0-	36	1	669	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1426	X	620	-0-	-806	-0-	33	1	580	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1380	X	684	-0-	-696	-0-	36	1	640	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	3	Y	25	27	1			7
							510	4	28	9							
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2190	3	Y	35	28	1			14
							511	4	39	9							
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	3	Y	28	34	1			8
							497	4	31	9							
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	Y	36	36	1			8
							391	4	40	9							
08	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	11	1	2014	3	Y	44	39	1			13
							112	4	48	9							
09	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	100	1	1791	3	Y	40	42	1			11
							15	4	44	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	10	16	1			10
							11	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	Y	14	11	1			15
							15	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	11	12	1			14
							12	9									

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

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	12	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	11	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-

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

04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	X	632	-0-	-763	-0-	20	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	X	460	-0-	-890	-0-	15	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	X	593	-0-	-182	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	459	-0-	-316	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	571	-0-	-179	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					-0-

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

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	3100	N	11535	-0-	8435	8435	382	1	10981	3	Y	156	3	1			157
							172	9									
06	3000	N	631	-0-	-2369	6066	22	1	602	3	Y	6	141	1			22
							7	9									
07	6118	X	52	-0-	-6066	-0-	2	1	49	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	11532	X	73	-0-	-11459	-0-	2	1	70	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	11160	X	60	-0-	-11100	-0-	2	1	57	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	3	Y	27	16	1			25
							30	9									
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	3	Y	23	20	1			28
							25	9									
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	55	1	1517	3	Y	21	25	1			24
							23	9									
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	Y	7	22	1			11
							8	9									
09	1590	X	1479	-0-	-111	-0-	51	1	1428	3	Y	-0-	9	1			2

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	25	20	1			30
							28	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	33	23	1			40
							36	9									
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	13	1	353	3	Y	35	37	1			38
							39	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	31	27	1			42
							34	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	39	60	1			21
							43	9									
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	11	1	319	3	Y	35	39	1			17
							39	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	809	-0-	-211	-0-	15	1	792	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	837	X	206	-0-	-631	-0-	5	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	837	X	315	-0-	-522	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	X	645	-0-	-165	-0-	42	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	378	-0-	-102	-0-	16	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1131	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
06	480	X	416	-0-	-64	-0-	13	1	379	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
07	620	X	369	-0-	-251	-0-	9	1	341	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
08	620	X	321	-0-	-299	-0-	18	1	296	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	600	X	374	-0-	-226	-0-	24	1	342	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	262	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	13	9	1			7
							14	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	7	1	182	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

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

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	647	-0-	-252	-0-	35	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	803	-0-	-157	-0-	43	1	759	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 #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

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

04	720	X	506	-0-	-214	-0-	10	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	352	-0-	-268	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	381	-0-	-219	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	415	-0-	-112	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	370	-0-	-157	-0-	20	1	329	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
09	510	X	423	-0-	-87	-0-	26	1	373	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

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

04	750	X	592	-0-	-158	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	546	-0-	-322	-0-	28	1	499	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	735	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

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

04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	25	1	1309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	X	1143	-0-	-500	-0-	30	1	1113	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	X	1325	-0-	-504	-0-	76	1	1249	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1196	-0-	-574	-0-	78	1	1118	3	Y	-0-					-0-

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

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	320	-0-	-207	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	X	605	-0-	-445	-0-	20	1	585	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	X	547	-0-	-538	-0-	14	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	X	815	-0-	-270	-0-	47	1	765	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	841	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	37	1	657	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1080	N	777	-0-	-303	-0-	41	1	729	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	12	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	55	50	1			13
							61	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	61	54	1			20
							67	9									
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	6	1	164	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	30	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	71	1	2631	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	308	1	5064	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1710	X	1153	-0-	-557	-0-	75	1	1075	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	837	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*09	3000	N	3705	-0-	705	705	197	1	3498	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	4	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	3	Y	33	26	1			11
							36	9									
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	56	1	1260	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	77	1	1357	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	67	1	1201	3	Y	34	36	1			3
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	137	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	9	1	164	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2622	3	Y	112	77	1			35
							123	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1727	3	Y	131	146	1			20
							144	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	139	139	1			20
							153	9									
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	136	143	1			13
							150	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	341	X	204	-0-	-137	-0-	10	1	183	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	360	X	338	-0-	-22	-0-	17	1	308	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	49	1	1072	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	40	1	1161	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
06	1350	X	785	-0-	-565	-0-	27	1	752	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1394	3	Y	29	22	1			16
							32	9									
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	3	Y	64	49	1			31
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	700	-0-	-560	-0-	46	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	24	1	666	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	803	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	810	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

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

04	930	X	788	-0-	-142	-0-	13	1	653	3	Y	111	98	1			26
							122	9									
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	69	72	1			23
							76	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	118	104	1			37
							130	9									
07	837	X	754	-0-	-83	-0-	18	1	671	3	Y	59	87	1			9
							65	9									
08	837	X	782	-0-	-55	-0-	42	1	693	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
09	930	X	554	-0-	-376	-0-	35	1	500	3	Y	17	21	1			2
							19	9									

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

04	1140	X	910	-0-	-230	-0-	16	1	848	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	30	1	903	3	Y	50	43	1			17
							55	9									
06	1020	X	838	-0-	-182	-0-	26	1	775	3	Y	34	40	1			11
							37	9									
07	1054	X	659	-0-	-395	-0-	17	1	627	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
08	1054	X	599	-0-	-455	-0-	33	1	543	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	960	X	497	-0-	-463	-0-	32	1	451	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1223	-0-	-7	-0-	40	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	44	1	1629	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1445	-0-	-260	-0-	76	1	1253	3	Y	105	90	1			15
							116	9									
09	1650	X	1101	-0-	-549	-0-	64	1	918	3	Y	108	112	1			11
							119	9									

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

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

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

04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	3	Y	16	7	1			19
							18	9									
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	19	17	1			21
							21	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	3	Y	21	29	1			12
							23	9									
09	1740	X	1488	-0-	-252	-0-	51	1	1422	3	Y	14	19	1			7
							15	9									

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

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	1					26
							1	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					26
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	1	21	1			6
							1	9									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	-0-					6
08	682	X	385	-0-	-297	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					6
*09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	Y	1					7
							1	9									

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

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	5	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	210	-0-	-38	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	8	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	6	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	X	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1					19
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					19
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	17	1	479	3	Y	-0-	15	1			4
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	1					5
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					5
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	404	-0-	-1642	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	796	-0-	-1250	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	77	1	1100	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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	X	690	-0-	-209	-0-	18	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	806	-0-	-93	-0-	46	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	768	-0-	-102	-0-	50	1	716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
06	390	X	297	-0-	-93	-0-	9	1	262	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	403	X	202	-0-	-201	-0-	5	1	180	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	434	X	137	-0-	-297	-0-	8	1	128	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	420	X	402	-0-	-18	-0-	26	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
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
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	780	X	635	-0-	-145	-0-	21	1	611	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1178	X	419	-0-	-759	-0-	11	1	407	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	59	1	975	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1140	X	797	-0-	-343	-0-	52	1	739	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	15	6	1			17
							17	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	8	15	1			10
							9	9									
07	651	X	524	-0-	-127	-0-	18	1	499	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	837	X	118	-0-	-719	-0-	4	1	110	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
09	810	X	190	-0-	-620	-0-	6	1	177	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	5					14
							6	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	1					15
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1					6
							1	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	1					7
							1	9									
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	2					9
							2	9									

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

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	258	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	149	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	814	-0-	-266	-0-	15	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	X	128	-0-	-802	-0-	4	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	X	757	-0-	-143	-0-	25	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	659	-0-	-178	-0-	17	1	636	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	837	X	544	-0-	-293	-0-	30	1	500	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	810	X	418	-0-	-392	-0-	27	1	380	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	16	1	442	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	15	1	405	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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

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

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

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	10	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	X	450	-0-	-139	-0-	11	1	418	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	83	74	1			12
							91	9									
*09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	102	104	1			10
							112	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	392	-0-	-42	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	364	-0-	-70	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	X	117	-0-	-303	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					1
05	1054	X	222	-0-	-832	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					1
06	1020	X	761	-0-	-259	-0-	28	1	721	3	Y	11	4	1			8
							12	9									
07	1240	X	876	-0-	-364	-0-	22	1	847	3	Y	6					14
							7	9									
08	1240	X	701	-0-	-539	-0-	16	1	683	3	Y	2					16
							2	9									
09	1200	X	625	-0-	-575	-0-	18	1	605	3	Y	2	16	1			2
							2	9									

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

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	21	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	3	Y	-0-	3	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	3					5
							3	9									
07	465	X	261	-0-	-204	-0-	7	1	253	3	Y	1					6
							1	9									
08	465	X	186	-0-	-279	-0-	10	1	172	3	Y	4					10
							4	9									
09	450	X	116	-0-	-334	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-	7	1			7
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	6					7
							7	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					7
08	372	N	208	-0-	-164	-0-	12	1	193	3	Y	3					10
							3	9									
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

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
04	120	X	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	4	1			3
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	210	X	58	-0-	-152	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	1					1
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1

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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	8	1	244	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	141	-0-	-355	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - P/A 07/15/15

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

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2					10
							2	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	12	1	211	3	Y	2					3
							2	9									

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

04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

04	180	X	179	-0-	-1	-0-	8	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	X	85	-0-	-163	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	6	1	159	3	Y	46	17	1			29
							51	9									
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	94	3	Y	38	51	1			16
							42	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	31	29	1			18
							34	9									
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	63	63	1			18
							69	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	33	1	575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

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

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	16	1	432	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

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

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	3					3
							3	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	13	3	1			13
							14	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	22	27	1			12
							24	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	10	1	285	3	Y	17	21	1			8
							19	9									

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

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1311	3	Y	71	33	1			45
							78	9									
07	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	34	1	931	3	Y	66	83	1			28
							73	9									
08	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	34	1	1011	3	Y	38	44	1			22
							42	9									
09	1440	X	765	-0-	-675	-0-	24	1	679	3	Y	56	62	1			16
							62	9									

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

04	3840	X	624	-0-	-3216	-0-	23	1	601	3	Y	-0-					4
05	930	X	924	-0-	-6	-0-	9	1	915	3	Y	-0-					4
06	900	X	136	-0-	-764	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	837	X	326	-0-	-511	-0-	8	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	320	-0-	-610	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	232	-0-	-668	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-

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

04	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-	17	1			16
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
06	480	X	164	-0-	-316	-0-	5	1	150	3	Y	8					12
							9	9									
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	1					13
							1	9									
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	14					27
							15	9									
09	510	X	77	-0-	-433	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					27

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

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	31	19	1			16
							34	9									
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	90	48	1			57
							99	9									
07	713	X	593	-0-	-120	-0-	16	1	450	3	Y	115	124	1			48
							127	9									
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	17	1	498	3	Y	66	76	1			38
							73	9									
09	690	X	507	-0-	-183	-0-	13	1	372	3	Y	111	118	1			31
							122	9									

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

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
06	1200	X	1007	-0-	-193	-0-	31	1	931	3	Y	41	35	1			13
							45	9									
07	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	28	1	1025	3	Y	25	34	1			4
							28	9									
08	1519	X	87	-0-	-1432	-0-	5	1	80	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	118	1	1681	3	Y	62	56	1			6
							68	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
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	29	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	49	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	46	1	651	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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	6	1			5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	2					2
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	2					4
							2	9									
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					4

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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1

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

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					3
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	113	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	6	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	6	1	165	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	12	9	1			15
							13	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	241	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	9	1	274	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	226	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	153	1	2181	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	50	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	69	1	1233	3	Y	-0-					-0-

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

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	35	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					3
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	3	Y	-0-					3
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	Y	1					2
							1	9									
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					2
09	810	X	399	-0-	-411	-0-	11	1	388	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	1	16	1			16
							1	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	7					9
							8	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	935	3	Y	-0-					9
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	-0-					9
09	660	N	192	-0-	-468	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	1	23	1			24
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	4	24	1			4
							4	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	12					16
							13	9									
07	527	X	301	-0-	-226	-0-	8	1	292	3	Y	1					17
							1	9									
08	527	X	489	-0-	-38	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					17
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	10	5	1			12
							11	9									
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
07	992	X	780	-0-	-212	-0-	27	1	747	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
09	1200	X	832	-0-	-368	-0-	29	1	794	3	Y	8	11	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	5	21	1			17
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	Y	32	18	1			31
							35	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	29	23	1			37
							32	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	27	28	1			36
							30	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	44	57	1			23
							48	9									
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	52	37	1			38
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	Y	33	29	1			41
							36	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	45	31	1			55
							50	9									
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	25	1	694	3	Y	43	50	1			48
							47	9									
07	1581	X	980	-0-	-601	-0-	33	1	905	3	Y	38	35	1			51
							42	9									
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	33	66	1			18
							36	9									
09	810	X	725	-0-	-85	-0-	25	1	683	3	Y	15	26	1			7
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	53	23	1			66
							58	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	38	67	1			37
							42	9									
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	66	3	Y	21	27	1			31
							23	9									
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	1	1	37	3	Y	10	24	1			17
							11	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	47	3	Y	21	27	1			11
							23	9									
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	40	3	Y	19	16	1			14
							21	9									

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

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	Y	52	46	1			65
							57	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	Y	84	50	1			99
							92	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	Y	86	90	1			95
							95	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	32	1	888	3	Y	60	69	1			86
							66	9									
08	1488	N	799	-0-	-689	-0-	24	1	716	3	Y	54	110	1			30
							59	9									
09	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	34	1	943	3	Y	76	69	1			37
							84	9									

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

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

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

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1550	N	1062	-0-	-488	-0-	59	1	973	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	64	1	910	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	921	-0-	-519	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	963	-0-	-463	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	909	-0-	-486	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1056	-0-	-294	-0-	69	1	987	3	Y	-0-					-0-

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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	6	1			6
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1

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

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	115	93	1			142
							127	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	60	109	1			93
							66	9									
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	17	1	459	3	Y	14	85	1			22
							15	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	10	1	313	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	10	1	273	3	Y	22	26	1			11
							24	9									

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

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	12	1	332	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	8	1	225	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	195	-0-	-105	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-					1
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	190	-0-	-523	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	128	-0-	-585	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	51	-0-	-639	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					5
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	3	Y	-0-					5
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	775	-0-	-62	-0-	18	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	767	-0-	-43	-0-	22	1	745	3	Y	-0-					-0-

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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	3	1	83	3	Y	2	10	1			1
							2	9									

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	13	1	366	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	9	1	256	3	Y	7	16	1			4
							8	9									
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	957	-0-	-333	-0-	18	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	37	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	820	-0-	-680	-0-	27	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	18	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	624	-0-	-523	-0-	36	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	44	1	632	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	176	-0-	-506	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	321	-0-	-361	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	13	6	1			16
							14	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	13	17	1			7
							14	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	14	1	376	3	Y	15	11	1			11
							17	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-	1	1			1
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	X	870	-0-	-29	-0-	28	1	840	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	930	X	683	-0-	-247	-0-	24	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	86	-0-	-244	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	6	1	210	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	423	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	408	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	3	Y	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	45	1	962	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3150	X	799	-0-	-2351	-0-	34	1	761	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2387	X	970	-0-	-1417	-0-	49	1	909	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	72	1	1262	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2100	X	1302	-0-	-798	-0-	69	1	1222	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	472	-0-	-38	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	357	-0-	-232	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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

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

04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	403 X	206	-0-	-197	-0-	9	1	194	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	480 X	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

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

04	630 X	489	-0-	-141	-0-	9	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	558 X	495	-0-	-63	-0-	16	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	540 X	417	-0-	-123	-0-	13	1	380	3	Y	22	15	1			7
						24	9									
07	558 X	485	-0-	-73	-0-	12	1	444	3	Y	26	29	1			4
						29	9									
08	496 X	409	-0-	-87	-0-	23	1	384	3	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
09	480 X	454	-0-	-26	-0-	30	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	589 N	284	-0-	-305	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	25	26	1			13
						28	9									
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	Y	13	15	1			11
						14	9									
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	62	34	1			39
						68	9									
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	11	1	306	3	Y	38	61	1			16
						42	9									
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	13	1	381	3	Y	25	26	1			15
						28	9									
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	11	1	310	3	Y	46	48	1			13
						51	9									

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

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	197	-0-	-373	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	988	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
07	899	X	442	-0-	-457	-0-	11	1	423	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	1050	X	671	-0-	-379	-0-	43	1	617	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	469	-0-	-821	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	406	-0-	-927	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	76	-0-	-1064	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	X	135	-0-	-135	-0-	6	1	126	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	558	X	292	-0-	-266	-0-	15	1	274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	558	X	300	-0-	-258	-0-	16	1	276	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	540	X	186	-0-	-354	-0-	10	1	172	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	20	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	27	1	481	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	150	-0-	-570	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		443	-0-	443	903	18	1	417	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	T. A.		663	-0-	663	1566	29	1	622	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2261	X	695	-0-	-1566	-0-	29	1	656	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	587	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	10	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	235	-0-	-230	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	34	1	1258	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	67	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	1410	N	954	-0-	-456	-0-	61	1	874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2312	-0-	-88	-0-	75	1	2233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	238	1	3912	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
09	2670	X	1757	-0-	-913	-0-	114	1	1630	3	Y	12	18	1			1
							13	9									

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

04	990	X	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	772	-0-	-96	-0-	20	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	703	-0-	-1467	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	597	-0-	-1503	-0-	39	1	558	3	Y	-0-					-0-

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

04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	104	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1738	-0-	-2106	-0-	46	1	1691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	161	1	2643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	176	1	2513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	15	11	1			18
							17	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	22	13	1			27
							24	9									
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	41	1	1127	3	Y	22	25	1			24
							24	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	17	17	1			24
							19	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	27	36	1			15
							30	9									
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	37	1	1039	3	Y	22	26	1			11
							24	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
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	505	-0-	-1355	-0-	13	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	918	-0-	-725	-0-	53	1	865	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1226	-0-	-184	-0-	80	1	1146	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	181	1	4208	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	35	1	745	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	4590	X	1581	-0-	-3009	-0-	67	1	1500	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
07	4743	X	1346	-0-	-3397	-0-	68	1	1261	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	70	1	1234	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	4410	X	1034	-0-	-3376	-0-	54	1	969	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	21	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 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
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	837	X	282	-0-	-555	-0-	13	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	X	372	-0-	-468	-0-	16	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	24	1	447	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	868	X	357	-0-	-511	-0-	19	1	336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	611	-0-	-379	-0-	22	1	510	3	Y	72	75	1			17
							79	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	Y	82	72	1			27
							90	9									
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	Y	45	58	1			14
							50	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	141	134	1			21
							155	9									
08	1364	X	1077	-0-	-287	-0-	47	1	824	3	Y	187	182	1			26
							206	9									
09	1320	X	830	-0-	-490	-0-	36	1	649	3	Y	132	145	1			13
							145	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	258	-0-	-2772	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	297	-0-	-292	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	287	-0-	-283	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	372	-0-	-78	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	32	1	566	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	313	-0-	-679	-0-	8	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	44	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	X	690	-0-	-270	-0-	45	1	644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

04	1140	X	861	-0-	-279	-0-	35	1	804	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	47	36	1			16
							52	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	20	1	445	3	Y	33	39	1			10
							36	9									
07	899	X	461	-0-	-438	-0-	22	1	404	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
08	899	X	345	-0-	-554	-0-	17	1	293	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	870	X	166	-0-	-704	-0-	7	1	125	3	Y	31	33	1			3
							34	9									

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

04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					14
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	Y	-0-					14
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	Y	1	14	1			1
							1	9									
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	17	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	-0-					2
09	810	X	661	-0-	-149	-0-	19	1	642	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	145	1	3371	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3906	X	1327	-0-	-2579	-0-	59	1	1261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3780	X	1707	-0-	-2073	-0-	73	1	1627	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3658	X	1287	-0-	-2371	-0-	66	1	1215	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3658	X	1410	-0-	-2248	-0-	76	1	1330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3540	X	1274	-0-	-2266	-0-	68	1	1203	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

04	540	X	491	-0-	-49	-0-	20	1	454	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	465	X	380	-0-	-85	-0-	17	1	356	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	496	X	430	-0-	-66	-0-	22	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	316	-0-	-242	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	3					9
							3	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					9
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					3
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					3
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					8
							2	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					8
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-	6	1			2
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	20	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					3
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	1					4
							1	9									

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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5	1	120	3	Y	117	134	1			27
							129	9									
05	558	X	295	-0-	-263	-0-	8	1	168	3	Y	108	99	1			36
							119	9									
06	600	X	292	-0-	-308	-0-	9	1	191	3	Y	84	94	1			26
							92	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	162	3	Y	39	59	1			6
							43	9									
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	8	1	133	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	114	109	1			11
							125	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	236	-0-	-424	-0-	4	1	231	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	510	X	245	-0-	-265	-0-	8	1	235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	4	1			4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-	5	1			5
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					6
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	95	3	Y	2					8
							2	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	370	-0-	-260	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					3
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
06	570	X	218	-0-	-352	-0-	8	1	210	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	47	1	1779	3	Y	1					1
							1	9									
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1226	3	Y	-0-					1
*09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	T. A.		169	-0-	169	953	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		207	-0-	207	1160	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	1309	X	149	-0-	-1160	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	21					35
							23	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	4					39
							4	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	10	1	266	3	Y	5	31	1			13
							6	9									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	10	1	260	3	Y	4					17
							4	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	3					20
							3	9									
09	270	N	49	-0-	-221	-0-	2	1	46	3	Y	1					21
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	18	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	961	X	563	-0-	-398	-0-	15	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	X	50	-0-	-911	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	412	-0-	-518	-0-	27	1	383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	4					10
							4	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					10
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
07	403	N	181	-0-	-222	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					3
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	404	3	Y	1					4
							1	9									
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					4

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

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	Y	-0-					3
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					3
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					3

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

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

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

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	25					45
							28	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	4					49
							4	9									
06	420	N	157	-0-	-263	-0-	5	1	149	3	Y	3	39	1			13
							3	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	9	1	249	3	Y	4					17
							4	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	8	1	246	3	Y	2					19
							2	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					19
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-					19
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-	18	1			1
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	18	1	689	3	Y	-0-					1
08	651	X	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					1
09	630	X	500	-0-	-130	-0-	14	1	486	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	13	1	362	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	11	1	302	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1					19
							1	9									
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					19
06	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	348	3	Y	2	15	1			6
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	3					9
							3	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1					10
							1	9									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	1					11
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	69	46	1			23
							76	9									
*09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	64	45	1			42
							70	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	166	3	Y	1					20
							1	9									
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	9	1	270	3	Y	2					22
							2	9									
06	540	X	325	-0-	-215	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					22
07	558	X	249	-0-	-309	-0-	7	1	242	3	Y	-0-	17	1			5
08	558	X	240	-0-	-318	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					5
09	330	X	7	-0-	-323	-0-	7	3			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					21
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					21
06	570	X	388	-0-	-182	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					21
07	589	X	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	3	Y	-0-	17	1			4
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	2					6
							2	9									
09	390	X	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	7					10
							8	9									
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	309	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	664	3	Y	115	78	1			39
							127	9									
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	11	1	191	3	Y	30	49	1			20
							33	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					10
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					10
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	-0-					49
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	5	1	142	3	Y	1					50
							1	9									
06	990	X	894	-0-	-96	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					50
07	1023	X	602	-0-	-421	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	39	1			11
08	1023	X	605	-0-	-418	-0-	35	1	568	3	Y	2					13
							2	9									
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	30	1	434	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	14	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	14	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	305	-0-	-253	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	223	-0-	-197	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					11
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-	9	1			2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	493	-0-	-197	-0-	9	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	X	562	-0-	-492	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	X	457	-0-	-563	-0-	15	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	558	X	416	-0-	-142	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	374	-0-	-166	-0-	24	1	348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					2
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					2
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	200	-0-	-296	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	810	X	668	-0-	-142	-0-	27	1	638	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	X	459	-0-	-37	-0-	20	1	436	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	870	X	376	-0-	-494	-0-	16	1	357	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	899	X	385	-0-	-514	-0-	20	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	370	-0-	-343	-0-	20	1	348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	X	340	-0-	-320	-0-	18	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2232	X	1203	-0-	-1029	-0-	53	1	1137	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	2160	X	1104	-0-	-1056	-0-	47	1	1047	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	57	1	1062	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	2170	X	1008	-0-	-1162	-0-	54	1	946	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2100	X	1199	-0-	-901	-0-	63	1	1127	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	20	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	103	-0-	103	338	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	99	-0-	99	437	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	437	X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	19	16	1			3
						21	9									
08	620 N	382	-0-	-238	-0-	19	1	326	3	Y	34	32	1			5
						37	9									
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	20	1	349	3	Y	17	20	1			2
						19	9									

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

04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	5	1			3
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1					4
						1	9									
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					4
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					4
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					4
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	1					5
						1	9									

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

04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	13	1	238	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									

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

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					2
						1	9									
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	Y	1					2
						1	9									
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
						1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4054	-0-	-1586	-0-	165	1	3836	3	Y	48	39	1			11
							53	9									
05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
07	4185	X	382	-0-	-3803	-0-	19	1	343	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	4185	X	374	-0-	-3811	-0-	19	1	340	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	4050	X	416	-0-	-3634	-0-	21	1	373	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

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

04	300	X	212	-0-	-88	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					3
05	403	X	228	-0-	-175	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					3
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					3
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	Y	-0-					1
*09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	Y	-0-					1

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

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	3	Y	-0-					10
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
09	1080	X	631	-0-	-449	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					2

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

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	379	-0-	-582	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-

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

04	480	X	411	-0-	-69	-0-	8	1	402	3	Y	1					18
							1	9									
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	2					20
							2	9									
06	600	X	464	-0-	-136	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					20
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	14	1	526	3	Y	-0-	15	1			5
08	589	X	453	-0-	-136	-0-	26	1	427	3	Y	-0-					5
09	450	X	372	-0-	-78	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					5

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

04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					5
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	3	Y	-0-					5
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	744	X	595	-0-	-149	-0-	15	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	524	-0-	-220	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	348	-0-	-372	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	83	-0-	-517	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					27
05	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					27
06	1260	X	21	-0-	-1239	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					27
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					6
*09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	216	1	3087	3	Y	-0-					6

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

04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					8
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					8
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					8
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	12	1	426	3	Y	-0-	6	1			2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2

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

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	22	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	3	Y	-0-					-0-

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

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	21	1	474	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	11	1	387	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	12	1	403	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	899	X	761	-0-	-138	-0-	22	1	737	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	870	X	802	-0-	-68	-0-	24	1	776	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	423	-0-	-327	-0-	14	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	33	-0-	-387	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	15	1	514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	14	1	470	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	670	-0-	-50	-0-	13	1	648	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	403	X	97	-0-	-306	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	720	X	446	-0-	-274	-0-	14	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	1	811	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	660	X	531	-0-	-129	-0-	34	1	488	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

04	450	X	265	-0-	-185	-0-	5	1	245	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
06	570	X	224	-0-	-346	-0-	7	1	209	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	589	X	289	-0-	-300	-0-	16	1	261	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	420	X	150	-0-	-270	-0-	9	1	132	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

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

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

04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	1426	X	950	-0-	-476	-0-	51	1	896	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	15	1	456	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	744	X	268	-0-	-476	-0-	7	1	259	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	682	X	292	-0-	-390	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	510	X	465	-0-	-45	-0-	30	1	428	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	590	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	401	-0-	-229	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-	3	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					2
08	434	N	98	-0-	-336	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2
09	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					2

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

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							426	4									
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	120	1	1891	3	Y	-0-					-0-
							442	4									
06	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	77	1	1205	3	Y	-0-					-0-
							334	4									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	96	1	1761	3	Y	-0-					-0-
							282	4									
08	2449	X	1751	-0-	-698	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
09	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	76	1	1366	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	13	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	392	-0-	-383	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	444	-0-	-331	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	287	-0-	-193	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					3
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					3
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	Y	-0-					2
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	1					3
							1	9									
*09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	3	Y	-0-	2	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	3					3
							3	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	33	1	979	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	29	1	1065	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	60	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	65	1	933	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	183	-0-	-251	-0-	5	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	X	340	-0-	-94	-0-	19	1	313	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	390	X	216	-0-	-174	-0-	14	1	200	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

04	900	X	506	-0-	-394	-0-	18	1	485	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	589	X	446	-0-	-143	-0-	17	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	441	-0-	-148	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	527	-0-	-73	-0-	16	1	511	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	4					8
							4	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	1					9
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	1					5
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					6
							1	9									
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	1					7
							1	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	173	-0-	-230	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	237	-0-	-104	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	16	1	478	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	16	1	606	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	30	1	489	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	32	1	451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	15	17	1			4
							131	4	17	9							
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	13	12	1			5
							106	4	14	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	Y	15	16	1			4
							151	4	17	9							
07	744	X	683	-0-	-61	-0-	29	1	547	3	Y	17	17	1			4
							88	4	19	9							
08	744	X	623	-0-	-121	-0-	4	1	566	3	Y	20	18	1			6
							31	4	22	9							
09	750	X	508	-0-	-242	-0-	25	1	459	3	Y	18	19	1			5
							4	4	20	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	84	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1896	-0-	-414	-0-	81	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1696	-0-	-660	-0-	72	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2070	-0-	-131	-0-	59	1	2011	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1357	-0-	-773	-0-	40	1	1317	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	11	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	438	-0-	-192	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	512	-0-	-139	-0-	13	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	618	-0-	-33	-0-	35	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	510	-0-	-60	-0-	33	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	270	-0-	-330	-0-	5	1	263	3	Y	2	43	1			44
							2	9									
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	9	44	1			9
							10	9									
06	300	X	262	-0-	-38	-0-	8	1	233	3	Y	19					28
							21	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	250	3	Y	20					50
							22	9									
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					50

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

04	510	X	312	-0-	-198	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1228	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	74	1	1049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43	1	1574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	102	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

04	630	X	426	-0-	-204	-0-	8	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	X	311	-0-	-154	-0-	10	1	298	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	780	X	301	-0-	-479	-0-	10	1	284	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	255	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	2					2
							2	9									
09	120	X	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	648	-0-	-222	-0-	21	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1767	X	347	-0-	-1420	-0-	9	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	746	-0-	-556	-0-	43	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	X	600	-0-	-660	-0-	39	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4145	-0-	1145	5528	74	1	3836	3	Y	214	212	1			50
							235	9									
05	7114	X	1586	-0-	-5528	-0-	46	1	1385	3	Y	141	144	1			47
							155	9									
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	112	124	1			35
							123	9									
07	6758	X	1876	-0-	-4882	-0-	46	1	1716	3	Y	104	123	1			16
							114	9									
08	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	150	1	2458	3	Y	52	61	1			7
							57	9									
09	4140	X	1383	-0-	-2757	-0-	89	1	1264	3	Y	27	31	1			3
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-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 #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	25	1	561	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	24	1	445	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	806	X	472	-0-	-334	-0-	25	1	438	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	X	495	-0-	-285	-0-	26	1	460	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	47	62	1			16
							52	9									
05	713	X	463	-0-	-250	-0-	16	1	405	3	Y	38	21	1			33
							42	9									
06	690	X	316	-0-	-374	-0-	12	1	270	3	Y	31	47	1			17
							34	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	18	1	403	3	Y	26	33	1			10
							29	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	28	33	1			11
							31	9									

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

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	348	-0-	-24	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-

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

04	570	X	532	-0-	-38	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	728	-0-	-47	-0-	21	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	X	527	-0-	-223	-0-	16	1	510	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 #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	X	304	-0-	-130	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	595	-0-	-125	-0-	19	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	317	-0-	-427	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	635	-0-	-16	-0-	36	1	598	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	X	474	-0-	-156	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	-0-					1
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	4	1	452	3	Y	-0-					1
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	3	Y	-0-					1
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	3	Y	-0-					1
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					1
09	1110	X	801	-0-	-309	-0-	23	1	778	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	759	-0-	-81	-0-	23	1	736	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	602	-0-	-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	614	-0-	-130	-0-	18	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	640	-0-	-80	-0-	19	1	621	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	42	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	480	-0-	-570	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	X	923	-0-	-193	-0-	49	1	865	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	173	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	101	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	3	1			2
05	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	33	1	695	3	Y	1					3
							1	9									
06	2250	X	493	-0-	-1757	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					3
07	620	N	346	-0-	-274	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					3
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					3
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					3

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

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	24	1	424	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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

04	930	X	805	-0-	-125	-0-	15	1	782	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	837	X	800	-0-	-37	-0-	21	1	772	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	837	X	368	-0-	-469	-0-	21	1	346	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	248	-0-	-562	-0-	16	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

BRACKEN "A" WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	T. A.	15	-0-	15	35	11 3	3 9	1	4	Y	3	2	1			1
09	T. A.	14	-0-	14	49	1 3	1 9	10	3	Y	3	3	1			1

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	1065	-0-	-105	-0-	44 9	1 9	1012	3	Y	8	9	1			2
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	1562	3	Y	9	8	1			3
06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	1699	3	Y	7	8	1			2
07	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	75 6	1 9	1381	3	Y	5	6	1			1
08	1643 X	1331	-0-	-312	-0-	71 10	1 9	1250	3	Y	9	9	1			1
*09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	1776	3	Y	9	9	1			1

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
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	180	3	Y	15	29	1			23
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18 72	1 9	530	3	Y	65	18	1			70
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	431	3	Y	67	64	1			73
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	258	3	Y	31	53	1			51
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	16 81	1 9	470	3	Y	74	84	1			41
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15 70	1 9	430	3	Y	64	74	1			31

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	581	3	Y	24					55
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	550	3	Y	15	37	1			33
06	1050 N	312	-0-	-738	-0-	13 11	1 9	288	3	Y	10	33	1			10
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	75 26	1 9	1388	3	Y	24					34
08	1085 X	504	-0-	-581	-0-	26 14	1 9	464	3	Y	13	32	1			15
09	630 X	628	-0-	-2	-0-	32 20	1 9	576	3	Y	18					33

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	1204	-0-	-1214	-0-	53	1	1141	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	2340	X	1550	-0-	-790	-0-	66	1	1467	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

04	510	X	341	-0-	-169	-0-	6	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	428	-0-	-37	-0-	14	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	342	-0-	-228	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	410	-0-	-179	-0-	11	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	309	-0-	-280	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	X	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

04	540	X	443	-0-	-97	-0-	8	1	426	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	480	X	324	-0-	-156	-0-	10	1	307	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	496	X	459	-0-	-37	-0-	26	1	426	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	12	1	173	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	-0-	6	1			5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					5
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1					6
							1	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	3	Y	-0-					6
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	904	3	Y	1					7
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

04	T. A.		187	-0-	187	414	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230	644	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	779	X	135	-0-	-644	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1054	X	966	-0-	-88	-0-	37	1	926	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1116	X	915	-0-	-201	-0-	39	1	873	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	X	866	-0-	-274	-0-	26	1	838	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

04	570	X	381	-0-	-189	-0-	7	1	353	3	Y	19	10	1			12
							21	9									
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	44	30	1			26
							48	9									
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	18	30	1			14
							20	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	20	24	1			10
							22	9									
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	26	22	1			14
							29	9									
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2327	3	Y	27	20	1			21
							30	9									

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

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

04	570 X	444	-0-	-126	-0-	8	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	570 X	345	-0-	-225	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	589 X	373	-0-	-216	-0-	10	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	465 X	319	-0-	-146	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	450 X	141	-0-	-309	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	690 X	340	-0-	-350	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	806 X	581	-0-	-225	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	806 X	646	-0-	-160	-0-	19	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	780 X	347	-0-	-433	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

04	1440 X	1297	-0-	-143	-0-	24	1	1223	3	Y	45	35	1			10
						50	9									
05	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	40	1	1202	3	Y	106	81	1			35
						117	9									
06	1560 X	1109	-0-	-451	-0-	33	1	988	3	Y	80	90	1			25
						88	9									
07	1612 X	1354	-0-	-258	-0-	33	1	1216	3	Y	95	106	1			14
						105	9									
08	1612 X	1244	-0-	-368	-0-	70	1	1150	3	Y	22	33	1			3
						24	9									
09	1320 X	822	-0-	-498	-0-	54	1	767	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	17	1			12
						1	9									
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	2					14
						2	9									
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					14
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	2					16
						2	9									
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					16
09	540 N	304	-0-	-236	-0-	16	1	287	3	Y	1					17
						1	9									

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	20	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					2
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					2
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	775	X	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	452	-0-	-508	-0-	13	1	439	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	1147	X	942	-0-	-205	-0-	36	1	896	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
06	1110	X	829	-0-	-281	-0-	35	1	787	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
07	1116	X	711	-0-	-405	-0-	30	1	674	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	26	1	869	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1080	X	763	-0-	-317	-0-	23	1	736	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
05	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	62	1	1550	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
06	2100	X	1449	-0-	-651	-0-	61	1	1381	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
07	2046	X	1403	-0-	-643	-0-	59	1	1335	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	52	1	1750	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	45	1	1484	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
06	2310	X	1021	-0-	-1289	-0-	43	1	966	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	67	1	1243	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	2666	X	1248	-0-	-1418	-0-	66	1	1169	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2580	X	1033	-0-	-1547	-0-	54	1	967	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1950	X	687	-0-	-1263	-0-	29	1	657	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	272	-0-	-1743	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	583	-0-	-719	-0-	31	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	215	-0-	-805	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	624	-0-	-182	-0-	24	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
06	960	X	628	-0-	-332	-0-	27	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	X	645	-0-	-347	-0-	27	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	686	-0-	-213	-0-	20	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	780	-0-	-90	-0-	23	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	34	63	1			12
							37	9									
05	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	57	1	1423	3	Y	44	17	1			39
							48	9									
06	1710	X	1393	-0-	-317	-0-	58	1	1296	3	Y	35	55	1			19
							39	9									
07	1736	X	1246	-0-	-490	-0-	51	1	1159	3	Y	33	39	1			13
							36	9									
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
09	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	36	1	1170	3	Y	33	33	1			13
							36	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	X	261	-0-	-142	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	243	-0-	-160	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2220	X	1031	-0-	-1189	-0-	33	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	59	1	2169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	137	1	2246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	164	1	2346	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	39	1	989	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	1200	X	918	-0-	-282	-0-	39	1	876	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1333	X	878	-0-	-455	-0-	37	1	838	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	33	1	1099	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1290	X	844	-0-	-446	-0-	25	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	Y	43	33	1			10
							47	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	40	37	1			13
							44	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
07	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	32	1	1192	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
08	1643	X	1228	-0-	-415	-0-	70	1	1143	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	1590	X	724	-0-	-866	-0-	47	1	670	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					1
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	3	Y	-0-					1
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					1
07	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	97	1	1792	3	Y	-0-					1
08	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	80	1	1416	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	93	1	1649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1093	-0-	-1907	-0-	40	1	1046	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	2697	X	1236	-0-	-1461	-0-	47	1	1180	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	2610	X	1185	-0-	-1425	-0-	50	1	1127	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	2108	X	1011	-0-	-1097	-0-	43	1	962	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	27	1	898	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1200	X	826	-0-	-374	-0-	24	1	795	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					6
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	3	Y	-0-					6
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	930	-0-	-240	-0-	26	1	904	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	10	11	1			3
							130	4	11	9							
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	12	10	1			5
							123	4	13	9							
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	Y	11	13	1			3
							158	4	12	9							
07	713	X	659	-0-	-54	-0-	29	1	531	3	Y	13	13	1			3
							85	4	14	9							
08	713	X	557	-0-	-156	-0-	3	1	512	3	Y	13	12	1			4
							28	4	14	9							
09	780	X	519	-0-	-261	-0-	26	1	472	3	Y	15	15	1			4
							4	4	17	9							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	-0-					6
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	Y	-0-					6
06	1590	X	730	-0-	-860	-0-	27	1	703	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1643	X	542	-0-	-1101	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	1736	X	650	-0-	-1086	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	506	-0-	-1174	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

04	720	X	458	-0-	-262	-0-	19	1	432	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	28	1	606	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	660	X	634	-0-	-26	-0-	27	1	603	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	682	X	667	-0-	-15	-0-	34	1	626	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	651	X	590	-0-	-61	-0-	31	1	551	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	630	X	453	-0-	-177	-0-	24	1	421	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	Y	-0-	18	1			18
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
06	780	X	315	-0-	-465	-0-	10	1	294	3	Y	10					14
							11	9									
07	744	X	607	-0-	-137	-0-	16	1	591	3	Y	-0-					14
08	868	X	511	-0-	-357	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					14
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7					9
							8	9									
07	372	X	213	-0-	-159	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					9
08	372	X	82	-0-	-290	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
09	360	X	192	-0-	-168	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	56	1	1397	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	59	1	1323	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	1705	X	1212	-0-	-493	-0-	51	1	1155	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	39	1	1290	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	35	1	769	3	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	365	-0-	-441	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					19
06	1110	X	540	-0-	-570	-0-	19	1	521	3	Y	-0-	15	1			4
07	1147	X	633	-0-	-514	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					4
08	1147	X	514	-0-	-633	-0-	17	1	497	3	Y	-0-					4
09	810	X	56	-0-	-754	-0-	2	1	53	3	Y	1					5
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	995	-0-	-25	-0-	36	1	953	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	35	1	878	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1023	X	809	-0-	-214	-0-	34	1	771	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	29	1	971	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	990	X	802	-0-	-188	-0-	24	1	776	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	280	272	1			66
							308	9									
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	Y	333	288	1			111
							366	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	85	1	1902	3	Y	216	260	1			67
							238	9									
07	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	110	1	2046	3	Y	166	208	1			25
							183	9									
08	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	108	1	1900	3	Y	26	47	1			4
							29	9									
09	2580	X	1578	-0-	-1002	-0-	83	1	1474	3	Y	19	21	1			2
							21	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	103	1	2392	3	Y	64	99	1			17
							70	9									
05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	71	1	1506	3	Y	9	21	1			5
							10	9									
06	2670	X	818	-0-	-1852	-0-	35	1	775	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2666	X	903	-0-	-1763	-0-	46	1	848	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	2666	X	2091	-0-	-575	-0-	112	1	1971	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	2580	X	1819	-0-	-761	-0-	96	1	1716	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

04	900	X	833	-0-	-67	-0-	16	1	817	3	N	-0-					-0-
05	961	X	366	-0-	-595	-0-	12	1	354	3	N	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	23	1	679	3	N	-0-					-0-
07	868	X	579	-0-	-289	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
09	840	X	779	-0-	-61	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	3	Y	46	69	1			16
							51	9									
05	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	65	1	1628	3	Y	57	23	1			50
							63	9									
06	2100	X	1670	-0-	-430	-0-	69	1	1557	3	Y	40	68	1			22
							44	9									
07	2170	X	1444	-0-	-726	-0-	60	1	1345	3	Y	35	43	1			14
							39	9									
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	55	1	1848	3	Y	42	40	1			16
							46	9									
09	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	47	1	1550	3	Y	35	37	1			14
							39	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	367	1	9658	3	Y	46	82	1			17
							51	9									
05	10757	X	9825	-0-	-932	-0-	374	1	9385	3	Y	60	23	1			54
							66	9									
06	10650	X	9494	-0-	-1156	-0-	402	1	9036	3	Y	51	77	1			28
							56	9									
07	11005	X	8761	-0-	-2244	-0-	370	1	8358	3	Y	30	46	1			12
							33	9									
08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	305	1	10317	3	Y	50	42	1			20
							55	9									
09	10080	X	9278	-0-	-802	-0-	274	1	8956	3	Y	44	46	1			18
							48	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	Y	31	35	1			9
							253	4	34	9							
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	35	30	1			14
							284	4	39	9							
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1114	3	Y	35	39	1			10
							309	4	39	9							
07	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	58	1	1064	3	Y	37	38	1			9
							170	4	41	9							
08	1612	X	1102	-0-	-510	-0-	5	1	995	3	Y	42	38	1			13
							56	4	46	9							
09	1560	X	978	-0-	-582	-0-	48	1	860	3	Y	57	54	1			16
							7	4	63	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	489	-0-	-81	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					1
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	3	Y	-0-					1
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	580	-0-	-536	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	397	-0-	-683	-0-	11	1	386	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	797	-0-	797	3534	29	1	640	3	Y	116	77	1			159
						128	9									
05	T. A.	777	-0-	777	4311	23	1	652	3	Y	93	162	1			90
						102	9									
06	5024 X	713	-0-	-4311	-0-	22	1	606	3	Y	77	65	1			102
						85	9									
07	1891 X	782	-0-	-1109	-0-	22	1	605	3	Y	141	79	1			164
						155	9									
08	837 X	375	-0-	-462	-0-	8	1	245	3	Y	111	217	1			58
						122	9									
09	810 X	247	-0-	-563	-0-	4	1	110	3	Y	121	91	1			88
						133	9									

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

04	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	55	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					-0-
09	2040 N	1582	-0-	-458	-0-	45	1	1537	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	620 X	521	-0-	-99	-0-	5	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	117	31	1			86
						129	9									
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	637	3	Y	41					127
						45	9									
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	25					152
						28	9									
09	870 X	591	-0-	-279	-0-	16	1	547	3	Y	25	154	1			23
						28	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	2	25	1			19
						2	9									
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	3	Y	3					22
						3	9									
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	3	Y	-0-					22
07	1705 X	1193	-0-	-512	-0-	61	1	1129	3	Y	3					25
						3	9									
08	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	77	1	1363	3	Y	1					26
						1	9									
09	1650 X	1327	-0-	-323	-0-	70	1	1253	3	Y	4					30
						4	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1829	X	1682	-0-	-147	-0-	64	1	1610	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
06	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	61	1	1382	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	56	1	1266	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	54	1	1827	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	43	1	1419	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

04	5820	X	5662	-0-	-158	-0-	207	1	5453	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	223	1	5581	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	6120	X	5579	-0-	-541	-0-	237	1	5339	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	6200	X	5044	-0-	-1156	-0-	214	1	4829	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5933	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5670	X	5302	-0-	-368	-0-	157	1	5143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	4	264	9	Y	240	249	1			125
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	4	274	9	Y	249	223	1			151
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	146	4	110	9	Y	100	183	1			68
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	164	4	92	9	Y	84	69	1			83
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	156	4	84	9	Y	76	90	1			69
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	151	4	80	9	Y	73	66	1			76

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			36
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	64	1			43
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	59	1			32
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/2015

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

04	7560	X	6913	-0-	-647	-0-	352	1	6364	3	Y	179	168	1			35
							197	9									
05	7874	X	7198	-0-	-676	-0-	385	1	6809	3	Y	4	37	1			2
							4	9									
06	7620	X	6639	-0-	-981	-0-	372	1	6219	3	Y	44	34	1			12
							48	9									
07	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	340	1	5793	3	Y	34	41	1			5
							37	9									
08	7192	X	6009	-0-	-1183	-0-	343	1	5637	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
09	6960	X	6035	-0-	-925	-0-	358	1	5666	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	250	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	6661	3	Y	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	278	1	6255	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6173	-0-	-1050	-0-	262	1	5911	3	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6978	-0-	-90	-0-	200	1	6778	3	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6088	-0-	-752	-0-	181	1	5907	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	8725	-0-	-2375	-0-	8725	3			Y	-0-					1
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					1
06	9840	X	8546	-0-	-1294	-0-	8546	3			Y	-0-					1
07	10168	X	7444	-0-	-2724	-0-	7444	3			Y	-0-					1
08	10168	X	7528	-0-	-2640	-0-	216	1	7312	3	Y	-0-					1
09	8820	X	8598	-0-	-222	-0-	255	1	8331	3	Y	11	7	1			5
							12	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8225	-0-	-1465	-0-	8225	3			Y	-0-					81
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					81
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	322	1	8261	3	Y	2	76	1			7
							2	9									
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	223	1	8403	3	Y	-0-					7
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	246	1	10513	3	Y	-0-					7
09	8820	X	8542	-0-	-278	-0-	242	1	8300	3	Y	-0-	2	1			5

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	8292	-0-	-2088	-0-	430	1	7774	3	Y	80	89	1			17
							88	9									
05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	515	1	9111	3	Y	20	27	1	1	5	9
							22	9									
06	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	499	1	8341	3	Y	197	153	1			53
							217	9									
07	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	464	1	7894	3	Y	82	122	1			13
							90	9									
08	9641	X	8719	-0-	-922	-0-	493	1	8113	3	Y	103	99	1			17
							113	9									
09	9330	X	8616	-0-	-714	-0-	506	1	8024	3	Y	78	73	1			22
							86	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	129	1	4605	3	Y	80	81	1			9
							57	4	88	9							
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	131	1	4485	3	Y	104	96	1			17
							105	4	114	9							
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	148	1	4734	3	Y	50	55	1			12
							24	4	55	9							
07	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	249	1	4099	3	Y	139	122	1			29
							153	4	153	9							
08	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	339	1	4385	3	Y	129	148	1			10
							67	4	142	9							
09	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	228	1	4363	3	Y	137	132	1			15
							23	4	151	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	3	19	9	N	17					123
05	7936 X	7933	-0-	-3	-0-	7912	3	21	9	N	19					142
06	7680 X	7458	-0-	-222	-0-	7411	3	47	9	N	43					185
07	7781 X	7265	-0-	-516	-0-	7253	3	12	9	N	11					196
08	7936 X	7646	-0-	-290	-0-	7642	3	4	9	N	4	164	1			36
09	7680 X	6209	-0-	-1471	-0-	6206	3	3	9	N	3					39

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

04	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	119	1	2156	3	Y	14	17	1			3
						15	9									
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	83	51	1	5	5	30
						91	9									
06	2250 X	2206	-0-	-44	-0-	123	1	2055	3	Y	25	48	1			7
						28	9									
07	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	106	1	1810	3	Y	26	29	1			4
						29	9									
08	2418 X	2148	-0-	-270	-0-	121	1	1992	3	Y	32	31	1			5
						35	9									
09	2340 X	2142	-0-	-198	-0-	125	1	1977	3	Y	36	32	1			9
						40	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

04	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8433	3	88	9	Y	80	89	1			28
05	10633 X	8895	-0-	-1738	-0-	8788	3	107	9	Y	97	40	1			85
06	10290 X	6622	-0-	-3668	-0-	6563	3	59	9	Y	54	110	1			29
07	8804 X	5822	-0-	-2982	-0-	5774	3	48	9	Y	44	56	1			17
08	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	333	1	11264	3	Y	71	61	1			27
						78	9									
*09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	308	1	10070	3	Y	57	62	1			22
						63	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	8220 X	6998	-0-	-1222	-0-	364	1	6592	3	Y	38	37	1			9
						42	9									
05	7471 X	7178	-0-	-293	-0-	372	1	6573	3	Y	212	130	1	13	5	78
						233	9									
06	7230 X	6466	-0-	-764	-0-	361	1	6040	3	Y	59	120	1			17
						65	9									
07	7223 X	5504	-0-	-1719	-0-	304	1	5174	3	Y	24	36	1			5
						26	9									
08	7223 X	5847	-0-	-1376	-0-	335	1	5511	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
09	6990 X	5882	-0-	-1108	-0-	349	1	5523	3	Y	9	7	1			4
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230 X	20854	-0-	-1376	-0-	20854	3			Y	-0-					2
05	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			Y	-0-					2
06	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	20713	3	35	9	Y	32	15	1			19
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	18251	3	32	9	Y	29	35	1			13
08	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23278	3	44	9	Y	40	36	1			17
09	20850 X	19892	-0-	-958	-0-	19863	3	29	9	Y	26	31	1			12

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

04	14610 X	13193	-0-	-1417	-0-	13147	3	46	9	Y	42	78	1			19
05	15097 X	13222	-0-	-1875	-0-	13156	3	66	9	Y	60	22	1			57
06	14610 X	12460	-0-	-2150	-0-	12401	3	59	9	Y	54	77	1			34
07	13268 X	10607	-0-	-2661	-0-	10575	3	32	9	Y	29	47	1			16
08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	401	1	13565	3	Y	71	55	1			32
						78	9									
09	12840 X	12340	-0-	-500	-0-	365	1	11921	3	Y	49	57	1			24
						54	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

04	6030 X	5394	-0-	-636	-0-	250	1	4521	3	Y	566	578	1			111
						623	9									
05	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	260	1	4603	3	Y	519	411	1	31	5	188
						571	9									
06	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	258	1	4319	3	Y	429	504	1			113
						472	9									
07	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	254	1	4325	3	Y	448	501	1			60
						493	9									
08	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	268	1	4403	3	Y	564	540	1			84
						620	9									
09	5400 X	4604	-0-	-796	-0-	249	1	3950	3	Y	368	356	1			96
						405	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	15330 X	13356	-0-	-1974	-0-	13311	3	45	9	N	41	29	1			54
05	14136 X	12559	-0-	-1577	-0-	12497	3	62	9	N	56	29	1			81
06	13680 X	12542	-0-	-1138	-0-	12494	3	48	9	N	44	69	1			56
07	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	540	1	14764	3	N	44	63	1			37
						48	9									
08	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	930	1	16435	3	N	4	34	1			7
						4	9									
*09	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	761	1	13784	3	N	16					23
						18	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7480	-0-	-170	-0-	379	1	6866	3	Y	214	219	1			43
							235	9									
05	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	401	1	7093	3	Y	160	134	1	10	5	59
							176	9									
06	7740	X	7069	-0-	-671	-0-	391	1	6544	3	Y	122	148	1			33
							134	9									
07	7719	X	5593	-0-	-2126	-0-	304	1	5170	3	Y	108	125	1			16
							119	9									
08	7719	X	6995	-0-	-724	-0-	392	1	6449	3	Y	140	134	1			22
							154	9									
09	7470	X	6846	-0-	-624	-0-	399	1	6325	3	Y	111	103	1			30
							122	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

04	6420	X	4971	-0-	-1449	-0-	4971	3			Y	-0-					1
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					1
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			Y	-0-					1
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					1
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	225	1	7626	3	Y	-0-					1
*09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	203	1	6627	3	Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	3	Y	263	284	1			53
							289	9									
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	276	1	4888	3	Y	275	210	1	17	5	101
							303	9									
06	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	262	1	4373	3	Y	254	287	1			68
							279	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	346	1	5888	3	Y	251	284	1			35
							276	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	354	335	1			54
							389	9									
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	337	1	5334	3	Y	91	119	1			26
							100	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	13590	X	13179	-0-	-411	-0-	689	1	12461	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
05	12679	X	12405	-0-	-274	-0-	663	1	11723	3	Y	17	15	1	1	5	11
							19	9									
06	12870	X	11440	-0-	-1430	-0-	644	1	10772	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
07	13609	X	9482	-0-	-4127	-0-	517	1	8800	3	Y	150	136	1			24
							165	9									
08	13609	X	9918	-0-	-3691	-0-	567	1	9330	3	Y	19	36	1			7
							21	9									
09	13170	X	9826	-0-	-3344	-0-	581	1	9201	3	Y	40	32	1			15
							44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	144	1	2596	3	Y	239	316	1			49
							263	9									
05	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	142	1	2504	3	Y	246	189	1	15	5	91
							271	9									
06	4080	X	2313	-0-	-1767	-0-	115	1	1931	3	Y	243	268	1			66
							267	9									
07	4216	X	2731	-0-	-1485	-0-	139	1	2365	3	Y	206	242	1			30
							227	9									
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	179	1	2941	3	Y	349	325	1			54
							384	9									
09	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	132	1	2086	3	Y	203	202	1			55
							223	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

04	15630	X	15508	-0-	-122	-0-	15269	3	239	9	N	217	157	1			259
05	17360	X	17201	-0-	-159	-0-	16953	3	248	9	N	225	152	1			332
06	16800	X	15747	-0-	-1053	-0-	15530	3	217	9	N	197	301	1			228
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					228
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					228
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					228

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

04	20250	X	18486	-0-	-1764	-0-	482	1	17242	3	Y	498	499	1			51
							214	4	548	9							
05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	484	1	16591	3	Y	563	526	1			88
							390	4	619	9							
06	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	724	1	23130	3	Y	473	463	1			98
							115	4	520	9							
07	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	1374	1	22578	3	Y	480	478	1			100
							840	4	528	9							
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	1717	1	22245	3	Y	544	603	1			41
							345	4	598	9							
09	24480	X	22109	-0-	-2371	-0-	1065	1	20405	3	Y	482	470	1			53
							109	4	530	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	23	34	1			5
							25	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	28	1	412	3	Y	25					30
							28	9									
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	Y	17	24	1			23
							19	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	30	1	385	3	Y	17	36	1			4
							19	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	274	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1143	3	4	9	Y	4					38
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	Y	2	34	1			6
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					6
07	1178	N	951	-0-	-227	-0-	944	3	7	9	Y	6					12
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-	949	3	3	9	Y	3					15
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1030	3	3	9	Y	3					18

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	8	1			1
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	85	3	Y	7					8
							8	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	26	6	1			28
							29	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	60	3	Y	4	31	1			1
							4	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

04	1980 X	164	-0-	-1816	-0-	10	1	140	3	Y	13	38	1			3
						14	9									
05	1395 X	142	-0-	-1253	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					3
06	1110 X	77	-0-	-1033	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

04	1200 N	677	-0-	-523	-0-	670	3	7	9	Y	6					28
05	1178 N	902	-0-	-276	-0-	900	3	2	9	Y	2	26	1			4
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	843	3	1	9	Y	1					5
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2					7
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976	3	3	9	Y	3					10
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					11

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	Y	59	100	1			13
						65	9									
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	47					60
						52	9									
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	46	1	664	3	Y	35	49	1			46
						39	9									
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	65	1	849	3	Y	42	77	1			11
						46	9									
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	Y	50	47	1			14
						55	9									
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	3	Y	45	51	1			8
						50	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

04	930 N	841	-0-	-89	-0-	829	3	12	9	Y	11					42
05	1116 N	634	-0-	-482	-0-	632	3	2	9	Y	2	38	1			6
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	891	3	13	9	Y	12					18
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	Y	7					25
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					28
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					35

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

04	960 N	709	-0-	-251	-0-	707	3	2	9	Y	2					8
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	7	1			1
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					2
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					2
08	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-					2
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	746	3	1	9	Y	1					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	Y	8					14
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8	13	1			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2					11
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	724	3	8	9	Y	7					18
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5					23
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	Y	6					29

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	3	13	9	Y	12					35
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	Y	2	32	1			5
06	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1329	3	1	9	Y	1					6
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	3			Y	-0-					6
08	1550	N	409	-0-	-1141	-0-	409	3			Y	-0-					6
09	1320	N	332	-0-	-988	-0-	332	3			Y	-0-					6

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					5
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	4	1			1
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					1
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			Y	-0-					1
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1445	3	1	9	Y	1					2
09	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1386	3	1	9	Y	1					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	70	1	962	2	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	89	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	179	1	47	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	236	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	1	42	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	432	1	112	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

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

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

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

04	630 N	436	-0-	-194	-0-	4	1	432	2	N	-0-		-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-		-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	4	1	586	2	N	-0-		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	604	2	N	-0-		-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	560	2	N	-0-		-0-
09	600 N	189	-0-	-411	-0-	3	1	186	2	N	-0-		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	109	3	12	9	Y	11					18
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	24	1			9
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	22					31
						24	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			13
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	Y	16	18	1			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	Y	18	1	8			21
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	20	1			9
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1076	3	Y	6					15
						7	9									
07	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	93	1	896	3	Y	29	23	1	1	8	20
						32	9									
*08	1598 N	577	-0-	-1021	-0-	564	3	13	9	Y	12	18	1	1	8	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					2
						1	9									
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	3					5
						3	9									
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					5
*08	36 N	25	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	7					12
						8	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

04	150 N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	23	3	Y	1					2
						1	9									
07	DLQ G-10	51	-0-	51	51	2	1	49	3	Y	-0-					2
*08	83 N	32	-0-	-51	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	29	-0-	-101	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	65	1	744	3	Y	1					3
							1	9									
05	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	65	1	1031	3	Y	-0-					3
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	18	1	235	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		2260	-0-	2260	2260	76	1	2184	3	Y	-0-					4
*08	4784	X	2524	-0-	-2260	-0-	157	1	2366	3	Y	1					5
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	38	N	8	-0-	-30	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					2
*08	73	N	52	-0-	-21	-0-	3	1	46	3	Y	3					5
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	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

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
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	61	-0-	-249	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	346 N	260	-0-	-86	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					27
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	13					40
						14	9									
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	5					45
						6	9									
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					45
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	10	1	146	3	N	1	21	1	1	8	24
						1	9									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	71 N	40	-0-	-31	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10 X	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	195	-0-	195	195	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	410 N	215	-0-	-195	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	33	1			15
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	39	15	1			39
						43	9									
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	15	41	1	1	8	12
						17	9									
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	19	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
						1	9									
*08	33 N	12	-0-	-21	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	228 N	105	-0-	-123	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	42	34	1			16
						46	9									
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	25	11	1			30
						28	9									
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	21	39	1			12
						23	9									
07	DLQ G-10	944	-0-	944	944	32	1	912	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	1809 N	865	-0-	-944	-0-	54	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	94	-0-	94	94	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	218 N	124	-0-	-94	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	59	48	1			22
						65	9									
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	48	19	1			51
						53	9									
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	12	1	153	3	Y	60	86	1			25
						66	9									
07	DLQ G-10	97	-0-	97	97	3	1	94	3	Y	-0-	25	1			-0-
*08	287 N	190	-0-	-97	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

04	1440 X	760	-0-	-680	-0-	759	3	1	9	Y	1					18
05	899 X	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-	14	1			4
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	121	1	680	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	608	-0-	608	608	57	1	550	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
*08	2237 N	1629	-0-	-608	-0-	1628	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	45	1	922	2	N	-0-					105
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	2	N	-0-					105
06	1050	N	491	-0-	-559	-0-	45	1	446	2	N	-0-					105
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					105
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	50	1	945	2	N	-0-					105
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	17					122
							19	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	45	1	929	2	Y	10					36
							11	9									
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	998	2	Y	1					37
							1	9									
06	1110	N	371	-0-	-739	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					37
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	Y	6					14
							7	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	13					27
							14	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

04	540	N	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	2	Y	6					19
							7	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	522	2	Y	1					20
							1	9									
06	600	N	298	-0-	-302	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					20
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-	16	1			4
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	3					7
							3	9									
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	7					14
							8	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

04	810	N	703	-0-	-107	-0-	33	1	669	2	Y	1					19
							1	9									
05	806	N	584	-0-	-222	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					19
06	750	N	363	-0-	-387	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					19
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	4					8
							4	9									
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	13					21
							14	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	14					26
							15	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					26
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					26
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	5					11
							6	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	6					17
							7	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	11					23
							12	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					23
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	4					9
							4	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	6					15
							7	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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	9					28
							10	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	1					29
							1	9									
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					29
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	1	24	1			6
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	5					11
							6	9									
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	9					20
							10	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					44
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	163	2			Y	-0-					44
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					44
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					44
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9					53
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9					62

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					50
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-					50
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					50
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			Y	-0-					50
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					51
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					51

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	383	1	491	2	Y	4					61
							4	9									
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	38	1	127	2	Y	-0-					61
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					61
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	198	1	574	2	Y	-0-					61
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	318	1	548	2	Y	2					63
							2	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	572	2	Y	2					65
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	339	1	408	2	Y	3					56
							3	9									
05	589	N	133	-0-	-456	-0-	30	1	103	2	Y	-0-					56
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	286	1	829	2	Y	-0-					56
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	334	1	577	2	Y	3					59
							3	9									
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	172	1	588	2	Y	2					61
							2	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
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					27
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					27
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	Y	14					41
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	Y	4					45

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
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	34	1	694	2	Y	7					25
							8	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					25
06	690	N	391	-0-	-299	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					25
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	3	22	1			6
							3	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	4					10
							4	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	10					20
							11	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	297	1	743	2	N	-0-					23
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	329	1	753	2	N	-0-					23
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	322	1	695	2	N	-0-					23
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	N	-0-					23
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	359	1	795	2	N	-0-					23
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	403	1	760	2	N	1					24
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	583	2	Y	-0-					4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	232	1	533	2	Y	-0-					4
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	236	1	510	2	Y	-0-					4
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	270	1	677	2	Y	-0-					4
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	267	1	592	2	Y	-0-					4
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	331	1	624	2	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	223	1	557	2	N	-0-					5
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	563	2	N	-0-					5
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	295	1	637	2	N	-0-					5
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	297	1	742	2	N	-0-					5
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	303	1	670	2	N	1					6
						1	9									
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	321	1	604	2	N	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	314	1	787	2	Y	-0-					8
05	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	326	1	746	2	Y	-0-					8
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	Y	-0-					8
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	332	1	833	2	Y	-0-					8
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	344	1	762	2	Y	-0-					8
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	407	1	766	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	-0-					4
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	286	1	657	2	Y	-0-					4
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	305	1	657	2	Y	-0-					4
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	309	1	773	2	Y	-0-					4
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	301	1	668	2	Y	-0-					4
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	379	1	714	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

04	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	441	1	1102	2	Y	-0-					8
05	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	500	1	1148	2	Y	-0-					8
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1148	2	Y	-0-					8
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	529	1	1324	2	Y	-0-					8
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	540	1	1197	2	Y	-0-					8
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	617	1	1162	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					6
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	147	1	337	2	Y	-0-					6
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					6
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	148	1	370	2	Y	-0-					6
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	160	1	354	2	Y	-0-					6
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	173	1	325	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	2	Y	-0-					9
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					9
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	2	Y	-0-					9
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	112	1	280	2	Y	-0-					9
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	269	2	Y	-0-					9
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	Y	-0-					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	204	1	511	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	233	1	534	2	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	237	1	510	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	229	1	572	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	265	1	587	2	N	1					1
							1	9									
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	299	1	565	2	N	-0-					1

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	292	1	729	2	N	-0-					28
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	328	1	752	2	N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	324	1	698	2	N	-0-					28
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	320	1	800	2	N	-0-					28
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	347	1	769	2	N	-0-					28
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	420	1	793	2	N	59					87
							65	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	48	1	110	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	58	1	108	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	217	1	544	2	N	-0-					3
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	202	1	464	2	N	-0-					3
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	271	1	584	2	N	-0-					3
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	197	1	492	2	N	-0-					3
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	240	1	532	2	N	-0-					3
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	294	1	553	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	335	1	839	2	N	-0-					5
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	N	-0-					5
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	388	1	837	2	N	-0-					5
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	380	1	952	2	N	-0-					5
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	390	1	863	2	N	1					6
							1	9									
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	425	1	800	2	N	-0-					6

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	433	1	1085	2	N	-0-					5
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	382	1	876	2	N	-0-					5
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	448	1	967	2	N	-0-					5
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	457	1	1143	2	N	-0-					5
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	444	1	982	2	N	1					6
							1	9									
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	531	1	1001	2	N	-0-					6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	26	1	64	2	Y	-0-			2
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	2	Y	-0-			2
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	Y	-0-			2
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	Y	-0-			2
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	36	1	79	2	Y	-0-			2
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	48	1	90	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	268	1	670	2	Y	-0-			8
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	279	1	641	2	Y	-0-			8
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	325	1	700	2	Y	-0-			8
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	325	1	815	2	Y	-0-			8
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	328	1	725	2	Y	-0-			8
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	382	1	719	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	330	1	827	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	358	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	411	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	412	1	1030	2	Y	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	400	1	885	2	Y	-0-			-0-
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	617	1	1163	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	810 N	683	-0-	-127	-0-	195	1	488	2	Y	-0-			1
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	233	1	533	2	Y	-0-			1
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	247	1	532	2	Y	-0-			1
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	241	1	603	2	Y	-0-			1
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	273	1	605	2	Y	-0-			1
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	323	1	608	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	510 N	348	-0-	-162	-0-	99	1	249	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	139	1	318	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	116	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	139	1	348	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	117	1	259	2	Y	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	165	1	311	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

04	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					85
05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					85
06	2340 #	1881	-0-	-459	-0-	1881	2			N	-0-					85
07	2139 #	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					85
08	1984 #	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					85
09	1890 #	1530	-0-	-360	-0-	1530	2			N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	1034	-0-	-1246	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1200 X	531	-0-	-669	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	197	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	225	1	1946	2	N	-0-			-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	221	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	214	1	1764	2	N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	2	N	-0-			-0-
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

04	2700 X	1845	-0-	-855	-0-	217	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	189	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1591	-0-	-1109	-0-	168	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	1465	-0-	-1015	-0-	159	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	2480 X	1429	-0-	-1051	-0-	157	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	403	-0-	-1457	-0-	50	1	353	2	N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BEANO (STRAWN)                  //CONT.//   06457 375   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: EDWARDS
  NEWFIELD EXPLORATION COMPANY    //CONT.// 606617
    NEWBY G.U.1                       WELL #:    3    RRCID -> 197970  COMPL. DATE 09/27/2003  TOTAL DEPTH  9780 PERF. 9707 -  9780
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NEWBY GU 1                        WELL #:    4 T  RRCID -> 221371  COMPL. DATE 03/15/2006  TOTAL DEPTH  9900 PERF. 9542 -  9784
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BELLE BRANCH                              06924 300   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: ATASCOSA
  J. D. PRODUCTION                        427566
    HENKE, H. A.                      WELL #:    1    RRCID -> 066898  COMPL. DATE 09/19/1973  TOTAL DEPTH   500 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HENKE, H. A.                      WELL #:    2    RRCID -> 066899  COMPL. DATE 09/19/1975  TOTAL DEPTH   500 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BENTON CITY (ANACACHO)                    07210 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: ATASCOSA
  ALRICH OIL & GAS, INC.                  015630
    MURAIRA, GARCIA                   WELL #:         RRCID -> 132129  COMPL. DATE 08/30/1988  TOTAL DEPTH  1854 PERF. 1760 -  1810
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  KRUEGER, M. A., OPERATOR                478407
    DAVENPORT, FRED                   WELL #:         RRCID -> 132332  COMPL. DATE 09/22/1988  TOTAL DEPTH  1912 PERF. 1843 -  1853
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 90
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001
```

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/2015

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	731	-0-	-540	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	716	-0-	-514	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

04	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	64	-0-	64	699	64	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	101	-0-	101	800	101	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	73	-0-	73	873	73	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY	41	-0-	41	914	41	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	949	35	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	91	-0-	91	1040	91	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	2370 #	2345	-0-	-25	-0-	251	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	3	Y	-0-					-0-
06	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	257	1	2143	3	Y	-0-					-0-
07	2139 #	2069	-0-	-70	-0-	222	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	248	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

04	420 #	330	-0-	-90	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	326	-0-	-46	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

04	1200 #	1125	-0-	-75	-0-	121	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1240 #	1148	-0-	-92	-0-	123	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1110 #	1108	-0-	-2	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1147 #	998	-0-	-149	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	114	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

04	240 #	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	837 #	822	-0-	-15	-0-	88	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	837 #	771	-0-	-66	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-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

04	1320 #	1242	-0-	-78	-0-	133	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	137	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1209 #	1045	-0-	-164	-0-	112	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	1209 #	1084	-0-	-125	-0-	116	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-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 #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	259	1	2156	3	Y	-0-			-0-
05	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	267	1	2227	3	Y	-0-			-0-
06	2910 #	2485	-0-	-425	-0-	266	1	2219	3	Y	-0-			-0-
07	3007 #	2156	-0-	-851	-0-	231	1	1925	3	Y	-0-			-0-
08	2883 #	2238	-0-	-645	-0-	240	1	1998	3	Y	-0-			-0-
09	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	109	1	912	3	Y	-0-			-0-
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-			-0-
08	608 R	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	Y	-0-			-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

04	330 #	288	-0-	-42	-0-	31	1	257	3	N	-0-			-0-
05	341 #	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	N	-0-			-0-
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	18	1	152	3	N	70			70
						77	9							
07	310 #	177	-0-	-133	-0-	19	1	158	3	N	-0-			70
08	310 #	216	-0-	-94	-0-	23	1	193	3	N	-0-			70
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	390 #	371	-0-	-19	-0-	40	1	331	3	Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-			-0-
07	372 #	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-			-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 #	430	-0-	-1880	-0-	46	1	384	3	N	-0-			-0-
05	2263 #	439	-0-	-1824	-0-	47	1	392	3	N	-0-			-0-
06	1650 #	366	-0-	-1284	-0-	39	1	327	3	N	-0-			-0-
07	899 #	365	-0-	-534	-0-	39	1	326	3	N	-0-			-0-
08	527 #	352	-0-	-175	-0-	38	1	314	3	N	-0-			-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	1054 #	873	-0-	-181	-0-	53	1	820	2	N	-0-			-0-
08	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	121	1	1895	2	N	-0-			-0-
*09	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	117	1	1840	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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

04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18			175
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	N	5			180
						6	9							
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	N	3			183
						3	9							
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	N	-0-			183
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	3	N	-0-			183
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	N	9			192
						10	9							

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

04	2970 X	2457	-0-	-513	-0-	2385	2	72	9	N	65			153
05	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	44	1	1862	3	N	-0-			153
06	2970 X	2244	-0-	-726	-0-	62	1	2182	3	N	-0-			153
07	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	52	1	1950	3	N	-0-			153
08	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	44	1	1959	3	N	-0-			153
09	2460 X	1978	-0-	-482	-0-	45	1	1933	3	N	-0-			153

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
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	58			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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
04	2250		2259	-0-	9	9	2259	2			N	-0-			32
05	1582	N	1573	-0-	-9	-0-	36	1	1537	3	N	-0-			32
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	49	1	1698	3	N	-0-			32
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	3	N	-0-			32
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-			32
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	N	-0-			32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46890		26071	-0-	-20819	-0-	2389	1	23522	2	N	145	1	8			218
							160	9									
*12	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					218
*01	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					218
*02	43764		-0-	-0-	-43764	-0-					N	-0-					218
*03	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-	182	1			36
*04	46890		-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-	36	1			-0-
*05	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					-0-
*06	46890		-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-					-0-
*07	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					-0-
*08	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	269747					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

04	0	W	22034	-0-	22034	34207	1480	1	20271	2	N	257	326	1			54
							283	9									
05	0	W	16484	-0-	16484	50691	1499	1	14753	2	N	211	178	1			87
							232	9									
06	0	W	10219	-0-	10219	60910	1360	1	8749	2	N	100					187
							110	9									
07	0	W	7971	-0-	7971	68881	1265	1	6601	2	N	95	182	1			100
							105	9									
08	0	W	5179	-0-	5179	74060	1176	1	3946	2	N	52					152
							57	9									
*09	76583	X	2523	-0-	-74060	-0-	1066	1	1446	2	N	10					162
							11	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	N	94	141	1			99
						103	9									
05	919 X	919	-0-	-0-	-0-	224	1	578	3	N	106					205
						117	9									
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	202	1	488	3	N	100	158	1	1	8	146
						110	9									
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	224	1	650	3	N	90	146	1			90
						99	9									
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	224	1	692	3	N	143	157	1	3	8	73
						157	9									
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	216	1	685	3	N	120	1	8			192
						132	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	216	1	7322	3	Y	269	281	0			20
						296	9									
05	7905 X	4438	-0-	-3467	-0-	108	1	3934	3	Y	359	341	0			38
						1	4	395	9							
06	7650 X	3958	-0-	-3692	-0-	58	1	3571	3	Y	299	313	0			24
						329	9									
07	15872 X	3738	-0-	-12134	-0-	60	1	3321	3	Y	324	320	0			28
						1	4	356	9							
08	8091 X	2664	-0-	-5427	-0-	32	1	2302	3	Y	299	309	0			18
						1	4	329	9							
09	7830 X	3427	-0-	-4403	-0-	40	1	3070	3	Y	288	284	0			22
						317	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	242	314	0			18
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	307	292	0			33
						338	9									
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3252	3	Y	233	247	0			19
						256	9									
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	53	1	2913	3	Y	252	249	0			22
						277	9									
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	58	1	4135	3	Y	246	253	0			15
						271	9									
09	3570 X	1207	-0-	-2363	-0-	13	1	974	3	Y	200	199	0			16
						220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	5224	-0-	-2426	-0-	110	1	4107	3	Y	915	911	0			58
							1007	9									
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	98	1	6835	3	Y	360	406	0			12
							396	9									
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	3	Y	176	176	0	3	8	9
							194	9									
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	114	1	5349	3	Y	171	173	0	1	8	6
							188	9									
08	7316	X	2116	-0-	-5200	-0-	27	1	2035	3	Y	49	51	0	1	8	3
							54	9									
09	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	121	1	6064	3	Y	177	150	0	24	8	6
							195	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	165	3	28	9	N	25	307	1			81
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2938	3	106	9	N	96					177
06	3000	N	3701	-0-	701	701	3637	3	64	9	N	58	153	1			82
07	1988	N	1287	-0-	-701	-0-	1242	3	45	9	N	41					123
08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	434	3	62	9	N	56					179
09	1200	X	368	-0-	-832	-0-	335	3	33	9	N	30	125	1			84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

04	8940	X	1476	-0-	-7464	-0-	35	1	1301	3	Y	127	132	0	9	8	8
							140	9									
05	9238	X	8914	-0-	-324	-0-	116	1	8147	3	Y	592	572	0	8	8	20
							651	9									
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	147	1	7898	3	Y	628	599	0	16	8	33
							691	9									
07	8866	X	8555	-0-	-311	-0-	165	1	7756	3	Y	576	587	0	3	8	19
							634	9									
08	8928	X	5850	-0-	-3078	-0-	73	1	5362	3	Y	377	375	0			21
							415	9									
09	8730	X	8258	-0-	-472	-0-	153	1	7680	3	Y	386	393	0			14
							425	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	870	X	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-	140	1			98
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					98
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18					116
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	495	3	18	9	N	16					132
08	868	N	417	-0-	-451	-0-	399	3	18	9	N	16					148
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	536	3	22	9	N	20					168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2370	3	185	9	Y	168					342
05	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2277	3	205	9	Y	186	348	1			180
06	3330	X	2546	-0-	-784	-0-	2316	3	230	9	Y	209	173	1			216
07	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	1888	3	145	9	Y	132	151	1			197
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2875	3	369	9	Y	335	334	1			198
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2710	3	297	9	Y	270	173	1			295

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

04	420	N	380	-0-	-40	-0-	6	1	155	3	Y	199	206	0			15
							219	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	196	192	0			19
							216	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	5	1	122	3	Y	147	138	0	19	8	9
							162	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	199	172	0	19	8	17
							219	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	240	186	0	48	8	23
							264	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	203	199	0	1	8	26
							223	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

04	14970	X	11245	-0-	-3725	-0-	24	1	10790	3	Y	392	384	0			26
							431	9									
05	15469	X	12476	-0-	-2993	-0-	28	1	11964	3	Y	440	438	0	5	8	23
							484	9									
06	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	31	1	9923	3	Y	379	380	0			22
							1	4	417	9							
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	37	1	11919	3	Y	402	392	0			32
							442	9									
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	42	1	13144	3	Y	367	375	0			24
							17	4	404	9							
09	12060	X	8437	-0-	-3623	-0-	24	1	7995	3	Y	379	378	0			25
							1	4	417	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	472	487	0			35
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	3	Y	607	577	0			65
							668	9									
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	106	1	6535	3	Y	535	557	0			43
							589	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	57	1	3144	3	Y	588	581	0			50
							647	9									
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	48	1	3420	3	Y	556	573	0			33
							612	9									
09	7230	X	3740	-0-	-3490	-0-	41	1	3143	3	Y	505	499	0			39
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	49	1	12981	3	Y	775	612	0	46	1	6
							24	4	853	9			121	8			
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	62	1	15322	3	Y	703	668	0	26	1	11
							9	4	773	9			4	8			
06	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	73	1	14301	3	Y	627	557	0	25	1	16
							9	4	690	9			40	8			
07	14384	X	13034	-0-	-1350	-0-	74	1	12286	3	Y	610	613	0	1	8	12
							3	4	671	9							
08	16151	X	15831	-0-	-320	-0-	87	1	14912	3	Y	755	692	0	62	8	13
							1	4	831	9							
09	15630	X	15082	-0-	-548	-0-	76	1	14247	3	Y	688	634	0	54	8	13
							2	4	757	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
04	13980	X	10950	-0-	-3030	-0-	246	1	9220	3	Y	1349	1322	0			86
							1484	9									
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	185	1	12939	3	Y	1990	2009	0			67
							2189	9									
06	14190	X	13483	-0-	-707	-0-	219	1	11771	3	Y	1357	1350	0			74
							1493	9									
07	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	231	1	10820	3	Y	1409	1435	0			48
							1550	9									
08	14043	X	9081	-0-	-4962	-0-	109	1	7924	3	Y	953	948	0			53
							1048	9									
09	13590	X	12495	-0-	-1095	-0-	217	1	10827	3	Y	1319	1324	0			48
							1451	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
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	143	1	4860	3	Y	657	669	0			49
							723	9									
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	156	1	5709	3	Y	689	664	0			74
							758	9									
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	181	1	11139	3	Y	657	671	0	7	8	53
							1	4	723	9							
07	8401	X	5693	-0-	-2708	-0-	88	1	4840	3	Y	695	688	0			60
							765	9									
08	7099	X	5679	-0-	-1420	-0-	67	1	4770	3	Y	765	780	0			45
							842	9									
09	8130	X	6333	-0-	-1797	-0-	72	1	5503	3	Y	688	680	0			53
							1	4	757	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	104	1	3520	3	Y	455	467	0			34
							501	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	3	Y	456	441	0			49
							502	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	92	1	5689	3	Y	366	385	0			30
							1	4	403	9							
07	4278	X	3698	-0-	-580	-0-	56	1	3102	3	Y	491	479	0			42
							540	9									
08	4278	X	2575	-0-	-1703	-0-	29	1	2078	3	Y	425	442	0			25
							468	9									
09	6180	X	801	-0-	-5379	-0-	5	1	350	3	Y	405	399	0			31
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4848	-0-	-1152	-0-	116	1	3940	3	Y	720	740	0	2	8	54
							792	9									
05	6200	X	2867	-0-	-3333	-0-	52	1	1922	3	Y	812	778	0	1	8	87
							893	9									
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	95	1	5828	3	Y	451	501	0			37
							496	9									
07	5022	X	3014	-0-	-2008	-0-	44	1	2442	3	Y	480	476	0			41
							528	9									
08	5022	X	3234	-0-	-1788	-0-	37	1	2692	3	Y	459	473	0			27
							505	9									
09	6420	X	4079	-0-	-2341	-0-	46	1	3536	3	Y	451	443	0			35
							1	4	496	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	103	1	2675	3	Y	743	760	0			57
							817	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	3	Y	727	715	0			69
							800	9									
06	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	104	1	2772	3	Y	510	540	0	2	8	37
							561	9									
07	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	147	1	2810	3	Y	627	606	0			58
							690	9									
08	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	116	1	2758	3	Y	638	619	0			77
							702	9									
09	3780	X	1507	-0-	-2273	-0-	53	1	1143	3	Y	283	323	0			37
							311	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	32	1	8459	3	Y	441	412	0	31	1	4
							16	4	485	9							
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	36	1	8981	3	Y	342	328	0	13	1	5
							5	4	376	9							
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	46	1	9003	3	Y	220	210	0	9	1	6
							5	4	242	9							
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	62	1	10317	3	Y	234	236	0			4
							2	4	257	9							
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	62	1	10665	3	Y	219	219	0			4
							1	4	241	9							
*09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	215	215	0			4
							1	4	237	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

04	3810	X	1879	-0-	-1931	-0-	43	1	1653	3	N	166	331	1			126
							183	9									
05	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	1	1	1752	3	N	208	149	1			185
							229	9									
06	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1376	3	15	9	N	14					199
07	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1565	3	175	9	N	159	184	1			174
08	1984	X	1216	-0-	-768	-0-	1044	3	172	9	N	156	166	1			164
*09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2200	3	157	9	N	143	144	1			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	18	1	8074	3	Y	303	305	0	2	8	19
							333	9									
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	20	1	9063	3	Y	282	272	0	6	8	23
							1	4	310	9							
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	27	1	8826	3	Y	270	268	0			25
							297	9									
07	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	17	1	8594	3	Y	277	277	0	1	8	24
							305	9									
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	14	1	7383	3	Y	303	300	0	2	8	25
							1	4	333	9							
09	8850	X	6452	-0-	-2398	-0-	12	1	6054	3	Y	351	323	0	24	1	29
							386	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
04	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	205	1	7675	3	Y	893	876	0			57
							982	9									
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	133	1	9269	3	Y	1408	1418	0			47
							1549	9									
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	155	1	8361	3	Y	1166	1150	0			63
							1283	9									
07	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	240	1	11259	3	Y	1116	1141	0			38
							1228	9									
08	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	117	1	8544	3	Y	763	758	0			43
							839	9									
*09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	240	1	12029	3	Y	1134	1136	0			41
							1247	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
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2447	3	Y	278	310	0			52
							306	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	335	1	2859	3	Y	137	161	0			28
							151	9									
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	3	Y	233	200	0			61
							256	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	310	1	2491	3	Y	385	375	0			71
							424	9									
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	277	1	2198	3	Y	374	377	0			68
							411	9									
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	289	1	2198	3	Y	415	396	0			87
							457	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8265	-0-	-1605	-0-	15	1	8062	3	Y	171	174	0			5
							188	9									
05	9579	X	6727	-0-	-2852	-0-	13	1	6624	3	Y	82	83	0	1	1	3
							90	9									
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	18	1	8809	3	Y	293	286	0			10
							2	4	322	9							
07	8556	X	7687	-0-	-869	-0-	17	1	7355	3	Y	285	286	0			9
							1	4	314	9							
08	8556	X	7704	-0-	-852	-0-	16	1	7402	3	Y	260	260	0			9
							286	9									
09	9150	X	4748	-0-	-4402	-0-	11	1	4526	3	Y	192	193	0			8
							211	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
04	9900	X	7355	-0-	-2545	-0-	13	1	6716	3	Y	569	573	0			18
							626	9									
05	10230	X	8572	-0-	-1658	-0-	15	1	7803	3	Y	685	645	0	4	1	21
							754	9					33	8			
06	9900	X	8953	-0-	-947	-0-	17	1	8181	3	Y	685	638	0	47	8	21
							1	4	754	9							
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	21	1	9511	3	Y	587	559	0	32	8	17
							1	4	646	9							
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	26	1	11927	3	Y	1187	1043	0	123	8	38
							1306	9									
*09	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	31	1	12489	3	Y	617	625	0	3	8	27
							1	4	679	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	12	1	6885	3	Y	220	221	0			3
							242	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	12	1	7476	3	Y	386	321	0	61	8	7
							425	9									
06	6360	X	5983	-0-	-377	-0-	12	1	5686	3	Y	259	261	0			5
							285	9									
07	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	21	1	6521	3	Y	271	267	0	3	8	6
							11	4	298	9							
08	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	20	1	6652	3	Y	284	272	0	13	8	5
							6	4	312	9							
09	7650	X	6207	-0-	-1443	-0-	10	1	5930	3	Y	243	211	0	33	1	4
							267	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	87	1	11990	3	Y	1359	1341	0			60
							5	4	1495	9							
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	64	1	12108	3	Y	1729	1695	0	35	8	59
							8	4	1902	9							
06	13200	X	12825	-0-	-375	-0-	58	1	10888	3	Y	1697	1676	0	4	8	76
							12	4	1867	9							
07	14043	X	13679	-0-	-364	-0-	48	1	11740	3	Y	1715	1691	0	37	8	63
							4	4	1887	9							
08	14074	X	12673	-0-	-1401	-0-	54	1	10988	3	Y	1482	1504	0	9	8	32
							1	4	1630	9							
09	13620	X	12659	-0-	-961	-0-	46	1	10877	3	Y	1576	1562	0	2	8	44
							2	4	1734	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	19	1	14191	3	Y	263	263	0			5
							1	4	289	9							
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	20	1	15002	3	Y	286	277	0	9	8	5
							1	4	315	9							
06	14370	X	14258	-0-	-112	-0-	31	1	13952	3	Y	249	248	0			6
							1	4	274	9							
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	25	1	15529	3	Y	250	248	0	1	8	7
							275	9									
08	15345	X	4987	-0-	-10358	-0-	10	1	4875	3	Y	90	91	0	4	8	2
							3	4	99	9							
09	14850	X	9771	-0-	-5079	-0-	16	1	9564	3	Y	173	146	0	25	1	4
							1	4	190	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
04	T. A.	7075	-0-	7075	20040	6752	3	323	9	N	294	317	1			185
05	T. A.	975	-0-	975	21015	918	3	57	9	N	52					237
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21015					N	-0-					237
07	21015 X	-0-	-0-	-21015	-0-					N	-0-	99	1			138
08	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					138
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	5	5	8			138

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

04	13680 X	9533	-0-	-4147	-0-	186	1	7004	3	Y	2130	2115	0			136
						2343	9									
05	14136 X	12622	-0-	-1514	-0-	112	1	7872	3	Y	4216	4210	0			142
						4638	9									
06	13680 X	10929	-0-	-2751	-0-	141	1	7643	3	Y	2859	2846	0			155
						3145	9									
07	12028 X	10044	-0-	-1984	-0-	143	1	6676	3	Y	2932	2988	0			99
						3225	9									
08	12617 X	6542	-0-	-6075	-0-	62	1	4546	3	Y	1758	1759	0			98
						1934	9									
09	12210 X	10811	-0-	-1399	-0-	154	1	7683	3	Y	2704	2704	0			98
						2974	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

04	14640 X	7179	-0-	-7461	-0-	24	1	6228	3	Y	833	786	0	58	1	8
						11	4	916	9							
05	15128 X	14785	-0-	-343	-0-	53	1	13233	3	Y	1355	1291	0	51	1	21
						8	4	1491	9							
06	14640 X	8764	-0-	-5876	-0-	40	1	7934	3	Y	714	685	0	30	1	20
						5	4	785	9							
07	12834 X	11501	-0-	-1333	-0-	63	1	10462	3	Y	885	888	0			17
						2	4	974	9							
08	14787 X	12238	-0-	-2549	-0-	64	1	11005	3	Y	1062	1034	0	26	8	19
						1	4	1168	9							
09	14310 X	11047	-0-	-3263	-0-	53	1	9926	3	Y	970	969	0			20
						1	4	1067	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

04	17040 X	15841	-0-	-1199	-0-	194	1	14474	3	Y	1062	1057	0			62
						5	4	1168	9							
05	16182 X	15363	-0-	-819	-0-	185	1	13895	3	Y	1155	1159	0	6	8	52
						12	4	1271	9							
06	15660 X	14592	-0-	-1068	-0-	157	1	13291	3	Y	1029	997	0	28	8	56
						12	4	1132	9							
07	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	201	1	15353	3	Y	1155	1140	0	3	8	68
						12	4	1271	9							
08	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	247	1	16060	3	Y	1040	1067	0			41
						1	4	1144	9							
09	15840 X	15318	-0-	-522	-0-	207	1	14062	3	Y	954	917	0	2	8	76
						1049	9									

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
04	17460	X	14846	-0-	-2614	-0-	174	1	13055	3	Y	1466	1461	0			86
							4	4	1613	9							
05	16895	X	14500	-0-	-2395	-0-	169	1	12626	3	Y	1540	1556	0			70
							11	4	1694	9							
06	16350	X	14553	-0-	-1797	-0-	152	1	12880	3	Y	1372	1365	0			77
							12	4	1509	9							
07	16895	X	14142	-0-	-2753	-0-	162	1	12319	3	Y	1502	1490	0			89
							9	4	1652	9							
08	15810	X	13157	-0-	-2653	-0-	176	1	11475	3	Y	1368	1403	0			54
							1	4	1505	9							
09	14850	X	12232	-0-	-2618	-0-	157	1	10708	3	Y	1243	1197	0	1	8	99
							1367	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	162	1	12040	3	Y	969	968	0			57
							4	4	1066	9							
05	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	184	1	13773	3	Y	1056	1065	0			48
							11	4	1162	9							
06	13680	X	11565	-0-	-2115	-0-	124	1	10460	3	Y	883	882	0			49
							10	4	971	9							
07	14136	X	13337	-0-	-799	-0-	158	1	12053	3	Y	1015	1001	0	3	8	60
							9	4	1117	9							
08	15128	X	12719	-0-	-2409	-0-	178	1	11508	3	Y	938	961	0			37
							1	4	1032	9							
09	14640	X	11157	-0-	-3483	-0-	148	1	10072	3	Y	851	817	0	3	8	68
							1	4	936	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	6433	-0-	-3737	-0-	141	1	5288	3	Y	913	898	0			58
							1004	9									
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	140	1	9828	3	Y	1498	1506	0			50
							1648	9									
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	169	1	9072	3	Y	1115	1105	0			60
							1227	9									
07	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	193	1	9021	3	Y	1153	1174	0			39
							1268	9									
08	11625	X	7262	-0-	-4363	-0-	86	1	6260	3	Y	833	825	0			47
							916	9									
09	11250	X	9645	-0-	-1605	-0-	164	1	8191	3	Y	1173	1178	0			42
							1290	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
04	15540	X	9674	-0-	-5866	-0-	193	1	7258	3	Y	2021	1983	0			129
							2223	9									
05	16058	X	13907	-0-	-2151	-0-	141	1	9906	3	Y	3509	3520	0			118
							3860	9									
06	15540	X	11712	-0-	-3828	-0-	162	1	8749	3	Y	2546	2526	0			138
							2801	9									
07	11935	X	11670	-0-	-265	-0-	184	1	8638	3	Y	2589	2639	0			88
							2848	9									
08	11935	X	8912	-0-	-3023	-0-	92	1	6784	3	Y	1851	1835	0			104
							2036	9									
09	11550	X	11318	-0-	-232	-0-	167	1	8357	3	Y	2540	2552	0			92
							2794	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
04	10830	X	8255	-0-	-2575	-0-	186	1	7009	3	Y	964	945	0			61
							1060	9									
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	140	1	9718	3	Y	1364	1379	0			46
							1500	9									
06	11640	X	9852	-0-	-1788	-0-	162	1	8715	3	Y	886	884	0			48
							975	9									
07	12028	X	10440	-0-	-1588	-0-	198	1	9251	3	Y	901	919	0			30
							991	9									
08	12028	X	6977	-0-	-5051	-0-	85	1	6187	3	Y	641	635	0			36
							705	9									
09	10980	X	8740	-0-	-2240	-0-	152	1	7579	3	Y	917	920	0			33
							1009	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
04	8700	X	6110	-0-	-2590	-0-	84	1	5659	3	Y	321	315	0			27
							14	4	353	9							
05	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	102	1	6465	3	Y	303	301	0	3	8	26
							23	4	333	9							
06	8220	X	6635	-0-	-1585	-0-	83	1	6248	3	Y	269	259	0	10	8	26
							8	4	296	9							
07	8277	X	7729	-0-	-548	-0-	97	1	7361	3	Y	245	251	0			20
							1	4	270	9							
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	107	1	7547	3	Y	266	258	0	7	8	21
							1	4	293	9							
*09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	98	1	6722	3	Y	268	266	0	3	8	20
							6	4	295	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
04	10920	X	10288	-0-	-632	-0-	167	1	8212	3	Y	1732	1732	0			42
							4	4	1905	9							
05	11284	X	11238	-0-	-46	-0-	178	1	8969	3	Y	1901	1894	0	1	8	48
							2091	9									
06	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	182	1	8475	3	Y	1778	1766	0	1	8	59
							1	4	1956	9							
07	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	201	1	8704	3	Y	1848	1837	0			70
							4	4	2033	9							
08	11253	X	10766	-0-	-487	-0-	205	1	8566	3	Y	1810	1821	0			59
							4	4	1991	9							
09	10890	X	10459	-0-	-431	-0-	221	1	8386	3	Y	1680	1693	0			46
							4	4	1848	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
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	177	1	8663	3	Y	1720	1722	0			42
							4	4	1892	9							
05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	187	1	9436	3	Y	1872	1866	0			48
							1	4	2059	9							
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	189	1	8818	3	Y	1701	1693	0			56
							1	4	1871	9							
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	213	1	9246	3	Y	1557	1554	0			59
							4	4	1713	9							
08	11687	X	11047	-0-	-640	-0-	219	1	9144	3	Y	1527	1537	0			49
							4	4	1680	9							
09	11310	X	10096	-0-	-1214	-0-	219	1	8331	3	Y	1402	1413	0			38
							4	4	1542	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
04	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	137	1	6714	3	Y	814	812	0			20
							4	4	895	9							
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	132	1	6640	3	Y	907	904	0			23
							998	9									
06	7770	X	7222	-0-	-548	-0-	131	1	6086	3	Y	913	906	0			30
							1	4	1004	9							
07	8711	X	7511	-0-	-1200	-0-	146	1	6307	3	Y	959	953	0			36
							3	4	1055	9							
08	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	162	1	6777	3	Y	921	927	0			30
							3	4	1013	9							
09	7740	X	7729	-0-	-11	-0-	175	1	6619	3	Y	846	853	0			23
							4	4	931	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37950	X	30860	-0-	-7090	-0-	50	1	29983	3	Y	750	753	0			11
							2	4	825	9							
05	38440	X	34999	-0-	-3441	-0-	56	1	33897	3	Y	949	940	0			20
							2	4	1044	9							
06	36000	X	31685	-0-	-4315	-0-	63	1	30759	3	Y	783	788	0			15
							2	4	861	9							
07	37200	X	32836	-0-	-4364	-0-	101	1	31711	3	Y	882	877	0			20
							54	4	970	9							
08	34999	X	31642	-0-	-3357	-0-	90	1	30650	3	Y	795	800	0			15
							27	4	875	9							
09	33870	X	30751	-0-	-3119	-0-	49	1	29692	3	Y	917	796	0	120	1	16
							1	4	1009	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	8269	-0-	-2561	-0-	199	1	6762	3	Y	1189	1238	0			89
							1308	9									
05	11191	X	8888	-0-	-2303	-0-	192	1	7059	3	Y	1488	1418	0			159
							1637	9									
06	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	201	1	12403	3	Y	1314	1366	0			107
							1445	9									
07	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	104	1	5754	3	Y	1485	1465	0			127
							1634	9									
08	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	71	1	5121	3	Y	1537	1573	0			91
							1691	9									
09	8100	X	8007	-0-	-93	-0-	83	1	6342	3	Y	1438	1417	0			112
							1582	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	46	1	12225	3	Y	1231	1147	0	86	1	12
							22	4	1354	9							
05	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	55	1	13802	3	Y	1071	1027	0	40	1	16
							8	4	1178	9							
06	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	67	1	13136	3	Y	775	737	0	33	1	21
							8	4	853	9							
07	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	81	1	13509	3	Y	998	1000	0			19
							3	4	1098	9							
08	15035	X	15033	-0-	-2	-0-	81	1	13897	3	Y	958	959	0			18
							1	4	1054	9							
09	14550	X	14284	-0-	-266	-0-	71	1	13227	3	Y	895	895	0			18
							1	4	985	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
04	35850	X	31167	-0-	-4683	-0-	65	1	29928	3	Y	1065	1079	0			69
							2	4	1172	9							
05	37045	X	30583	-0-	-6462	-0-	66	1	29448	3	Y	969	956	0			82
							3	4	1066	9							
06	33780	X	28536	-0-	-5244	-0-	86	1	27571	3	Y	799	806	0			75
							879	9									
07	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	71	1	35227	3	Y	846	846	0			75
							1	4	931	9							
08	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	74	1	38953	3	Y	917	916	0			76
							6	4	1009	9							
*09	33165	X	33165	-0-	-0-	-0-	66	1	32492	3	Y	552	510	0	72	1	46
							607	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38400	X	37243	-0-	-1157	-0-	78	1	35841	3	Y	1202	1241	0			78
							2	4	1322	9							
05	43431	X	36316	-0-	-7115	-0-	79	1	35023	3	Y	1101	1086	0			93
							3	4	1211	9							
06	42030	X	33698	-0-	-8332	-0-	102	1	32683	3	Y	829	844	0			78
							1	4	912	9							
07	43431	X	40629	-0-	-2802	-0-	80	1	39394	3	Y	1049	1033	0	1	8	93
							1	4	1154	9							
08	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	76	1	39782	3	Y	642	682	0			53
							7	4	706	9							
*09	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	77	1	38262	3	Y	579	533	0	51	1	48
							637	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
04	15030	X	14292	-0-	-738	-0-	46	1	11925	3	Y	2091	2084	0			20
							21	4	2300	9							
05	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	65	1	11990	3	Y	1785	1780	0	4	8	21
							16	4	1964	9							
06	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	77	1	11950	3	Y	1614	1598	0	15	8	22
							19	4	1775	9							
07	15376	X	13488	-0-	-1888	-0-	76	1	11458	3	Y	1769	1763	0	5	8	23
							8	4	1946	9							
08	14756	X	12965	-0-	-1791	-0-	75	1	11495	3	Y	1266	1276	0			13
							2	4	1393	9							
*09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	32	1	14279	3	Y	1446	1440	0			19
							1	4	1591	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	11705	-0-	-1645	-0-	40	1	10389	3	Y	1144	1140	0			11
							18	4	1258	9							
05	13795	X	12670	-0-	-1125	-0-	62	1	11285	3	Y	1189	1186	0			14
							15	4	1308	9							
06	13260	X	12374	-0-	-886	-0-	72	1	11066	3	Y	1107	1106	0			15
							18	4	1218	9							
07	13702	X	11577	-0-	-2125	-0-	69	1	10415	3	Y	986	988	0			13
							8	4	1085	9							
08	12679	X	12350	-0-	-329	-0-	74	1	11476	3	Y	725	730	0			8
							2	4	798	9							
*09	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	27	1	11905	3	Y	967	962	0	1	8	12
							1	4	1064	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130 X	11819	-0-	-2311	-0-	40	1	10188	3	Y	1430	1431	0			14
						18	4	1573	9							
05	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	72	1	13264	3	Y	1942	1933	0			23
						18	4	2136	9							
06	14490 X	11590	-0-	-2900	-0-	65	1	10020	3	Y	1354	1358	0			19
						16	4	1489	9							
07	14973 X	12250	-0-	-2723	-0-	72	1	10822	3	Y	1225	1228	0			16
						8	4	1348	9							
08	15500 X	14409	-0-	-1091	-0-	83	1	12882	3	Y	1310	1312	0			14
						3	4	1441	9							
*09	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	33	1	14564	3	Y	1351	1348	0			17
						1	4	1486	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39960 X	31338	-0-	-8622	-0-	41	1	30737	3	Y	508	505	0			10
						1	4	559	9							
05	41292 X	34851	-0-	-6441	-0-	45	1	34252	3	Y	502	503	0			9
						2	4	552	9							
06	39960 X	32699	-0-	-7261	-0-	70	1	32168	3	Y	417	417	0			9
						2	4	459	9							
07	38781 X	33564	-0-	-5217	-0-	53	1	33080	3	Y	391	390	0			10
						1	4	430	9							
08	34844 X	11432	-0-	-23412	-0-	23	1	11256	3	Y	133	140	0			3
						7	4	146	9							
*09	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	70	1	40981	3	Y	611	517	0	83	1	14
						3	4	672	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
04	40740 X	34827	-0-	-5913	-0-	45	1	34357	3	Y	385	384	0			7
						1	4	424	9							
05	42098 X	34654	-0-	-7444	-0-	45	1	34152	3	Y	414	413	0			8
						2	4	455	9							
06	40200 X	33229	-0-	-6971	-0-	72	1	32749	3	Y	369	369	0			8
						2	4	406	9							
07	39308 X	33015	-0-	-6293	-0-	52	1	32592	3	Y	336	335	0			9
						1	4	370	9							
08	37169 X	32919	-0-	-4250	-0-	66	1	32462	3	Y	336	337	0			8
						21	4	370	9							
09	34830 X	31114	-0-	-3716	-0-	53	1	30697	3	Y	329	268	0	49	1	7
						2	4	362	9			13	8			

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
04	12540 X	11331	-0-	-1209	-0-	37	1	10304	3	Y	899	879	0	35	1	16
						1	4	989	9							
05	12958 X	11643	-0-	-1315	-0-	41	1	10539	3	Y	961	943	0	17	1	17
						6	4	1057	9							
06	12540 X	10925	-0-	-1615	-0-	38	1	9899	3	Y	897	891	0			23
						1	4	987	9							
07	12462 X	11719	-0-	-743	-0-	44	1	10674	3	Y	908	907	0	5	8	19
						2	4	999	9							
08	12462 X	11211	-0-	-1251	-0-	42	1	10247	3	Y	838	834	0			23
						922	9									
09	11340 X	10363	-0-	-977	-0-	41	1	9580	3	Y	674	678	0			19
						1	4	741	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
04	19770	X	16471	-0-	-3299	-0-	52	1	14530	3	Y	1715	1676	0	56	1	31
							2	4	1887	9							
05	19654	X	17752	-0-	-1902	-0-	62	1	15774	3	Y	1734	1700	0	33	1	32
							9	4	1907	9							
06	18270	X	17407	-0-	-863	-0-	61	1	15699	3	Y	1496	1489	0			39
							1	4	1646	9							
07	18073	X	17762	-0-	-311	-0-	67	1	16032	3	Y	1510	1518	0			31
							2	4	1661	9							
08	17763	X	17549	-0-	-214	-0-	64	1	15923	3	Y	1420	1412	0			39
							1562	9									
09	17400	X	15790	-0-	-1610	-0-	62	1	14489	3	Y	1125	1132	0			32
							1	4	1238	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
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	31	1	8681	3	Y	732	715	0	28	1	13
							1	4	805	9							
05	9703	X	9602	-0-	-101	-0-	34	1	8709	3	Y	776	761	0	14	1	14
							5	4	854	9							
06	9390	X	8918	-0-	-472	-0-	31	1	8106	3	Y	710	705	0			19
							781	9									
07	9827	X	9390	-0-	-437	-0-	35	1	8559	3	Y	723	727	0			15
							1	4	795	9							
08	9827	X	8701	-0-	-1126	-0-	33	1	7952	3	Y	651	648	0			18
							716	9									
09	9510	X	8159	-0-	-1351	-0-	33	1	7525	3	Y	545	547	0			16
							1	4	600	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
04	20010	X	15058	-0-	-4952	-0-	182	1	13638	3	Y	1121	1119	0			65
							5	4	1233	9							
05	16678	X	14901	-0-	-1777	-0-	179	1	13389	3	Y	1202	1213	0			54
							11	4	1322	9							
06	16140	X	14255	-0-	-1885	-0-	154	1	13015	3	Y	976	975	0			55
							12	4	1074	9							
07	16678	X	13893	-0-	-2785	-0-	163	1	12440	3	Y	1164	1150	0			69
							10	4	1280	9							
08	16027	X	13740	-0-	-2287	-0-	190	1	12387	3	Y	1056	1084	0			41
							1	4	1162	9							
09	15060	X	12293	-0-	-2767	-0-	162	1	11036	3	Y	995	956	0			80
							1095	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	30	1	8119	3	Y	198	185	0	14	1	2
							15	4	218	9							
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	38	1	9435	3	Y	177	169	0	7	1	3
							6	4	195	9							
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	49	1	9511	3	Y	145	138	0	6	1	4
							6	4	160	9							
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	56	1	9443	3	Y	206	206	0			4
							2	4	227	9							
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	56	1	9667	3	Y	248	247	0			5
							273	9									
09	9720	X	8660	-0-	-1060	-0-	45	1	8407	3	Y	188	189	0			4
							1	4	207	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
04	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	102	1	14630	3	Y	1748	1721	0			115
							1923	9									
05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	100	1	14766	3	Y	1114	976	0	89	1	149
							1225	9					15	8			
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	40	1	15031	3	Y	406	453	0	63	8	39
							447	9									
07	17205	X	14353	-0-	-2852	-0-	30	1	13274	3	Y	954	638	0	206	1	8
							1049	9					141	8			
08	17205	X	15065	-0-	-2140	-0-	39	1	13589	3	Y	1304	1304	0			8
							3	4	1434	9							
09	16650	X	14521	-0-	-2129	-0-	44	1	12726	3	Y	1587	1525	0	58	8	12
							5	4	1746	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	122	1	17557	3	Y	1122	1112	0	2	8	73
							1234	9									
05	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	106	1	15558	3	Y	1673	1462	0	57	1	227
							1840	9									
06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	36	1	13546	3	Y	1602	1647	0	1	8	181
							1762	9									
07	19530	X	11544	-0-	-7986	-0-	21	1	9311	3	Y	2011	1538	0	583	1	20
							2212	9					51	8			
08	19530	X	11511	-0-	-8019	-0-	30	1	10102	3	Y	1252	1264	0			8
							2	4	1377	9							
09	18900	X	13827	-0-	-5073	-0-	43	1	12547	3	Y	1120	1094	0	25	8	9
							5	4	1232	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
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	114	1	16342	3	Y	1097	1081	0			72
							1207	9									
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	88	1	13006	3	Y	929	819	0	56	1	126
							1022	9									
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	33	1	12619	3	Y	1191	1145	0	42	8	130
							1310	9									
07	18259	X	9630	-0-	-8629	-0-	18	1	8000	3	Y	1465	1150	0	430	1	15
							1612	9									
08	18259	X	10015	-0-	-8244	-0-	25	1	8830	3	Y	1053	1061	0			7
							2	4	1158	9							
09	17670	X	12046	-0-	-5624	-0-	37	1	10854	3	Y	1045	1019	0	25	8	8
							5	4	1150	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	11	1	3081	3	Y	639	606	0	39	8	19
							21	4	703	9							
05	4092	X	1824	-0-	-2268	-0-	9	1	1386	3	Y	385	395	0			9
							5	4	424	9							
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	12	1	3710	3	Y	1662	1632	0			39
							5	4	1828	9							
07	6324	X	3456	-0-	-2868	-0-	6	1	1808	3	Y	1493	1478	0			54
							1642	9									
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1651	1679	0			26
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	980	987	0			19

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
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	15	1	4331	3	Y	855	850	0			27
							29	4	941	9							
05	4681	X	3159	-0-	-1522	-0-	15	1	2318	3	Y	744	753	0			18
							8	4	818	9							
06	4530	X	3535	-0-	-995	-0-	10	1	2936	3	Y	532	537	0			13
							4	4	585	9							
07	5735	X	3349	-0-	-2386	-0-	10	1	2836	3	Y	456	444	0	9	8	16
							1	4	502	9							
08	5735	X	4414	-0-	-1321	-0-	10	1	3532	3	Y	793	796	0			13
							872	9									
09	5310	X	4980	-0-	-330	-0-	12	1	4079	3	Y	808	805	0			16
							889	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	16	1	4463	3	Y	1057	1047	0			33
							30	4	1163	9							
05	5518	X	3911	-0-	-1607	-0-	15	1	2178	3	Y	1555	1551	0			37
							7	4	1711	9							
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	14	1	4019	3	Y	866	882	0			21
							6	4	953	9							
07	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	15	1	4235	3	Y	663	660	0			24
							1	4	729	9							
08	6231	X	5867	-0-	-364	-0-	14	1	4876	3	Y	888	898	0			14
							977	9									
09	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	11	1	3682	3	Y	808	806	0			16
							889	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
04	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	17	1	4748	3	Y	417	375	0	65	8	11
							32	4	459	9							
05	7812	X	5326	-0-	-2486	-0-	25	1	3729	3	Y	1418	1378	0	18	8	33
							12	4	1560	9							
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	19	1	5666	3	Y	1238	1222	0	20	8	29
							8	4	1362	9							
07	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	16	1	4509	3	Y	957	947	0	4	8	35
							1	4	1053	9							
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	14	1	4868	3	Y	1118	1127	0	8	8	18
							1230	9									
09	7050	X	5937	-0-	-1113	-0-	14	1	4881	3	Y	947	922	0	25	8	18
							1042	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	10249	-0-	-341	-0-	28	1	7979	3	Y	1990	1964	0			63
							53	4	2189	9							
05	10943	X	5715	-0-	-5228	-0-	25	1	3669	3	Y	1826	1845	0			44
							12	4	2009	9							
06	10950	X	8826	-0-	-2124	-0-	25	1	7470	3	Y	1200	1216	0			28
							11	4	1320	9							
07	11315	X	9302	-0-	-2013	-0-	30	1	8402	3	Y	789	788	0			29
							2	4	868	9							
08	11315	X	9035	-0-	-2280	-0-	23	1	7861	3	Y	1045	1057	0			17
							1	4	1150	9							
09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	22	1	7689	3	Y	1082	1078	0			21
							1190	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
04	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	16	1	4461	3	Y	1341	1324	0			42
							30	4	1475	9							
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	22	1	3363	3	Y	1587	1591	0			38
							11	4	1746	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	18	1	5235	3	Y	1508	1510	0			36
							7	4	1659	9							
07	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	15	1	4192	3	Y	1264	1254	0			46
							1	4	1390	9							
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	13	1	4636	3	Y	1397	1421	0			22
							1537	9									
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	16	1	5582	3	Y	1049	1051	0			20
							1154	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	61	1	46155	3	Y	699	696	0	2	8	13
							2	4	769	9							
05	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	68	1	51236	3	Y	723	723	0			13
							4	4	795	9							
06	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	106	1	48362	3	Y	707	704	0			16
							3	4	778	9							
07	49088	X	49088	-0-	-0-	-0-	77	1	48364	3	Y	587	587	0			16
							1	4	646	9							
08	52111	X	17177	-0-	-34934	-0-	34	1	16908	3	Y	204	215	0			5
							11	4	224	9							
*09	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	96	1	55860	3	Y	620	525	0	86	1	14
							4	4	682	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
04	15000	X	13180	-0-	-1820	-0-	249	1	10066	3	Y	2603	2568	0			145
							2	4	2863	9							
05	16337	X	12384	-0-	-3953	-0-	530	1	9132	3	Y	2469	2426	0			188
							6	4	2716	9							
06	15810	X	11388	-0-	-4422	-0-	432	1	8230	3	Y	2475	2504	0			159
							3	4	2723	9							
07	15562	X	12350	-0-	-3212	-0-	444	1	9069	3	Y	2576	2583	0			152
							3	4	2834	9							
08	14570	X	10025	-0-	-4545	-0-	351	1	7389	3	Y	2073	2106	0			119
							5	4	2280	9							
09	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	375	1	8075	3	Y	2587	2551	0			155
							2846	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	18	1	10920	3	Y	408	408	0			6
							1	4	449	9							
05	12617	X	11071	-0-	-1546	-0-	18	1	10595	3	Y	415	412	0			9
							1	4	457	9							
06	12210	X	8349	-0-	-3861	-0-	16	1	8010	3	Y	294	297	0			6
							323	9									
07	12648	X	11766	-0-	-882	-0-	36	1	11306	3	Y	368	366	0			8
							19	4	405	9							
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	258	261	0			5
							10	4	284	9							
09	11400	X	10593	-0-	-807	-0-	17	1	10123	3	Y	411	357	0	52	1	7
							1	4	452	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
04	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	28	1	16898	3	Y	668	667	0			10
							1	4	735	9							
05	19530	X	18498	-0-	-1032	-0-	29	1	17752	3	Y	651	647	0			14
							1	4	716	9							
06	18900	X	17945	-0-	-955	-0-	35	1	17227	3	Y	620	622	0			12
							1	4	682	9							
07	19530	X	18892	-0-	-638	-0-	58	1	18091	3	Y	647	645	0			14
							31	4	712	9							
08	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	55	1	18591	3	Y	639	641	0			12
							16	4	703	9							
09	17940	X	17623	-0-	-317	-0-	28	1	16864	3	Y	664	577	0	88	1	11
							1	4	730	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	75	1	10776	3	Y	1242	1217	0			81
							1366	9									
05	12090	X	6770	-0-	-5320	-0-	38	1	5522	3	Y	1100	969	0	63	1	149
							1210	9									
06	11700	X	8655	-0-	-3045	-0-	20	1	7135	3	Y	1364	1359	0			154
							1500	9									
07	12617	X	9462	-0-	-3155	-0-	16	1	7210	3	Y	2033	1596	0	571	1	20
							2236	9									
08	12617	X	9702	-0-	-2915	-0-	24	1	8026	3	Y	1500	1510	0			10
							2	4	1650	9							
09	12210	X	8508	-0-	-3702	-0-	24	1	7217	3	Y	1149	1125	0	25	8	9
							3	4	1264	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
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	976	931	0			64
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	876	771	0	50	1	119
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	589	641	0			67
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	800	628	0	231	1	8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	691	695	0			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	737	676	0	59	8	6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3571	-0-	571	571	22	1	3134	3	Y	377	372	0			25
							415	9									
05	3020	N	2449	-0-	-571	-0-	14	1	2048	3	Y	352	310	0	19	1	48
							387	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	553	538	0			63
							608	9									
07	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	5	1	2264	3	Y	887	696	0	245	1	9
							976	9									
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	680	685	0			4
							1	4	748	9							
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	545	486	0	59	8	4
							1	4	600	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
04	17430	X	15469	-0-	-1961	-0-	52	1	14593	3	Y	747	730	0	28	1	13
							2	4	822	9							
05	18011	X	14011	-0-	-4000	-0-	51	1	12971	3	Y	892	850	0	14	1	16
							8	4	981	9			25	8			
06	17430	X	12606	-0-	-4824	-0-	46	1	11705	3	Y	776	767	0	5	8	20
							1	4	854	9							
07	17670	X	14455	-0-	-3215	-0-	56	1	13522	3	Y	795	791	0	8	8	16
							2	4	875	9							
08	15996	X	13334	-0-	-2662	-0-	51	1	12430	3	Y	775	770	0			21
							853	9									
09	15480	X	13150	-0-	-2330	-0-	53	1	12385	3	Y	646	647	0	2	8	18
							1	4	711	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	3	Y	389	346	1			102
							4	4	428	9							
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	421	460	1			63
							14	4	463	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	925	3	Y	583	526	1			120
							19	4	641	9							
07	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	37	1	800	3	Y	329	349	1			100
							2	4	362	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	53	1	1435	3	Y	720	749	1			71
							792	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	517	480	1			108
							2	4	569	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	153	1	6197	3	Y	1355	1332	0			76
							1	4	1491	9							
05	8649	X	7566	-0-	-1083	-0-	330	1	5688	3	Y	1404	1373	0			107
							4	4	1544	9							
06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	301	1	5721	3	Y	1396	1413	0			90
							2	4	1536	9							
07	11563	X	6678	-0-	-4885	-0-	251	1	5136	3	Y	1173	1194	0			69
							1	4	1290	9							
08	10540	X	7842	-0-	-2698	-0-	281	1	5942	3	Y	1468	1453	0			84
							4	4	1615	9							
09	7830	X	7424	-0-	-406	-0-	255	1	5504	3	Y	1514	1507	0			91
							1665	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	13646	-0-	-3934	-0-	184	1	12366	3	Y	968	957	0			80
							31	4	1065	9							
05	15500	X	14257	-0-	-1243	-0-	203	1	12915	3	Y	993	986	0			87
							47	4	1092	9							
06	14370	X	13028	-0-	-1342	-0-	157	1	11849	3	Y	916	910	0			93
							14	4	1008	9							
07	14446	X	13511	-0-	-935	-0-	162	1	12326	3	Y	928	944	0	2	8	75
							2	4	1021	9							
08	14260	X	13074	-0-	-1186	-0-	170	1	11924	3	Y	889	892	0			72
							2	4	978	9							
09	13800	X	11330	-0-	-2470	-0-	150	1	10256	3	Y	832	840	0			64
							9	4	915	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
04	20610 X	15022	-0-	-5588	-0-	203	1	13653	3	Y	1029	1021	0			85
						34	4	1132	9							
05	17980 X	15586	-0-	-2394	-0-	221	1	14090	3	Y	1113	1060	0	44	8	94
						51	4	1224	9							
06	16770 X	13696	-0-	-3074	-0-	166	1	12545	3	Y	882	886	0			90
						15	4	970	9							
07	16647 X	14394	-0-	-2253	-0-	174	1	13111	3	Y	1006	1014	0			82
						2	4	1107	9							
08	16089 X	14105	-0-	-1984	-0-	183	1	12872	3	Y	953	958	0			77
						2	4	1048	9							
09	15090 X	12085	-0-	-3005	-0-	162	1	11000	3	Y	831	844	0			64
						9	4	914	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

04	5250 X	4956	-0-	-294	-0-	3790	3	1166	9	N	1060	1080	1			210
05	5332 X	4442	-0-	-890	-0-	3794	3	648	9	N	589	487	1			312
06	4920 X	3394	-0-	-1526	-0-	2835	3	559	9	N	508	659	1			161
07	5115 X	5058	-0-	-57	-0-	4092	3	966	9	N	878	974	1			65
08	5115 X	3754	-0-	-1361	-0-	3174	3	580	9	N	527	467	1			125
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					125

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

04	9210 X	8306	-0-	-904	-0-	47	1	6575	3	Y	1528	1505	0			67
						3	4	1681	9							
05	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	42	1	8053	3	Y	2059	2054	0			72
						5	4	2265	9							
06	9210 X	9136	-0-	-74	-0-	40	1	7482	3	Y	1460	1466	0			66
						8	4	1606	9							
07	9982 X	9539	-0-	-443	-0-	32	1	7898	3	Y	1460	1471	0			55
						3	4	1606	9							
08	10354 X	9915	-0-	-439	-0-	41	1	8232	3	Y	1492	1515	0			32
						1	4	1641	9							
09	10020 X	8540	-0-	-1480	-0-	29	1	6823	3	Y	1534	1523	0			43
						1	4	1687	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

04	14100 X	13793	-0-	-307	-0-	85	1	11734	3	Y	1790	1775	0			78
						5	4	1969	9							
05	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	68	1	12963	3	Y	1564	1587	0			55
						8	4	1720	9							
06	14100 X	12965	-0-	-1135	-0-	61	1	11425	3	Y	1334	1329	0			60
						12	4	1467	9							
07	15686 X	12889	-0-	-2797	-0-	47	1	11419	3	Y	1290	1302	0			48
						4	4	1419	9							
08	14756 X	13249	-0-	-1507	-0-	57	1	11575	3	Y	1468	1484	0			32
						2	4	1615	9							
09	14280 X	12217	-0-	-2063	-0-	45	1	10528	3	Y	1493	1483	0			42
						2	4	1642	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1127	3	422	9	N	384	483	1			243
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	972	3	475	9	N	432	356	1			319
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	971	3	480	9	N	436	475	1			280
07	1612 N	560	-0-	-1052	-0-	440	3	120	9	N	109	389	1			-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1	1	8			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46196	X	46196	-0-	-0-	-0-	99	1	45421	3	Y	612	618	0			40
							3	4	673	9							
05	51159	X	51159	-0-	-0-	-0-	114	1	50377	3	Y	604	593	0			51
							4	4	664	9							
06	44520	X	38287	-0-	-6233	-0-	117	1	37689	3	Y	436	446	0			41
							1	4	480	9							
07	47740	X	43074	-0-	-4666	-0-	86	1	42395	3	Y	538	531	0			48
							1	4	592	9							
08	51150	X	39728	-0-	-11422	-0-	75	1	39118	3	Y	481	489	0			40
							6	4	529	9							
09	49500	X	36174	-0-	-13326	-0-	72	1	35505	3	Y	543	500	0	38	1	45
							597	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	392	1	4473	3	N	113	142	1			153
							124	9									
05	7223	X	4223	-0-	-3000	-0-	4122	3	101	9	N	92					245
06	6990	X	4823	-0-	-2167	-0-	4679	3	144	9	N	131	162	1			214
07	7223	X	3173	-0-	-4050	-0-	3071	3	102	9	N	93	168	1			139
08	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	3820	3	130	9	N	118	167	1			90
09	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	3581	3	131	9	N	119					209

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	28	1	7245	3	Y	1124	1052	0	79	1	11
							13	4	1236	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	24	1	5836	3	Y	1034	990	0	39	1	16
							4	4	1137	9							
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	41	1	8020	3	Y	650	621	0	27	1	18
							5	4	715	9							
07	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	42	1	7111	3	Y	945	945	0			18
							1	4	1040	9							
08	10416	X	8115	-0-	-2301	-0-	41	1	7070	3	Y	913	914	0			17
							1004	9									
09	8790	X	7665	-0-	-1125	-0-	36	1	6687	3	Y	855	854	0			18
							1	4	941	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	34	1	4658	3	Y	553	544	0			24
							2	4	608	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	26	1	4977	3	Y	546	551	0			19
							3	4	601	9							
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	25	1	4609	3	Y	494	491	0			22
							5	4	543	9							
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	26	1	6342	3	Y	396	403	0			15
							2	4	436	9							
08	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	25	1	5019	3	Y	502	506	0			11
							1	4	552	9							
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	19	1	4515	3	Y	686	678	0			19
							1	4	755	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
04	8940	X	7632	-0-	-1308	-0-	197	1	5626	3	Y	1644	1640	0			89
							1	4	1808	9							
05	8432	X	8347	-0-	-85	-0-	232	1	6478	3	Y	1486	1536	0			39
							2	4	1635	9							
06	8160	X	5710	-0-	-2450	-0-	160	1	3936	3	Y	1467	1458	0			48
							1614	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	204	1	5970	3	Y	1747	1737	0			58
							1	4	1922	9							
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	215	1	6478	3	Y	1810	1788	0			80
							1991	9									
09	6930	X	6593	-0-	-337	-0-	153	1	4640	3	Y	1636	1659	0			57
							1800	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	16732	-0-	-2558	-0-	208	1	15543	3	N	887	884	0	3	8	52
							5	4	976	9							
05	19933	X	17215	-0-	-2718	-0-	212	1	15932	3	N	961	970	0			43
							14	4	1057	9							
06	19290	X	14870	-0-	-4420	-0-	163	1	13830	3	N	785	784	0			44
							13	4	864	9							
07	19282	X	17532	-0-	-1750	-0-	213	1	16267	3	N	945	928	0	6	8	55
							12	4	1040	9							
08	18073	X	17145	-0-	-928	-0-	245	1	15974	3	N	841	863	0			33
							1	4	925	9							
09	16740	X	15126	-0-	-1614	-0-	206	1	14072	3	N	770	741	0			62
							1	4	847	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
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	304	1	10313	3	Y	956	1044	0			72
							1052	9									
05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	265	1	9719	3	Y	1161	1109	0			124
							1277	9									
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	288	1	17736	3	Y	1037	1077	0			84
							1	4	1141	9							
07	11532	X	9878	-0-	-1654	-0-	155	1	8577	3	Y	1041	1036	0			89
							1	4	1145	9							
08	11532	X	10853	-0-	-679	-0-	134	1	9576	3	Y	1038	1066	0			61
							1	4	1142	9							
09	11160	X	10667	-0-	-493	-0-	123	1	9345	3	Y	1089	1064	0	2	8	84
							1	4	1198	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	464	457	0			20
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	397	403	0			14
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	158	165	0			7
							2	4	174	9							
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	8	1	1888	3	Y	167	168	0			6
							1	4	184	9							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	10	1	2027	3	Y	197	199	0			4
							217	9									
*09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	12	1	2739	3	Y	171	170	0			5
							1	4	188	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
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	74	1	10313	3	Y	1529	1505	0			67
							4	4	1682	9							
05	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	54	1	10261	3	Y	1274	1297	0			44
							6	4	1401	9							
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	46	1	8643	3	Y	1290	1276	0			58
							9	4	1419	9							
07	12493	X	10831	-0-	-1662	-0-	38	1	9315	3	Y	1340	1348	0			50
							4	4	1474	9							
08	12493	X	10095	-0-	-2398	-0-	43	1	8650	3	Y	1273	1295	0			28
							2	4	1400	9							
09	12060	X	11518	-0-	-542	-0-	44	1	10440	3	Y	938	940	0			26
							2	4	1032	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	40	1	10390	3	Y	1073	1068	0			10
							18	4	1180	9							
05	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	45	1	8442	3	Y	1033	1031	0			12
							12	4	1136	9							
06	10140	X	7767	-0-	-2373	-0-	44	1	6683	3	Y	935	934	0			13
							11	4	1029	9							
07	12028	X	8543	-0-	-3485	-0-	52	1	7750	3	Y	668	672	0			9
							6	4	735	9							
08	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	63	1	9697	3	Y	831	831	0			9
							2	4	914	9							
*09	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	25	1	10915	3	Y	909	906	0			12
							1	4	1000	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	13804	-0-	-3206	-0-	47	1	12208	3	Y	1389	1386	0			14
							21	4	1528	9							
05	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	65	1	12010	3	Y	1493	1465	0	24	8	18
							16	4	1642	9							
06	14910	X	13396	-0-	-1514	-0-	76	1	11775	3	Y	1387	1378	0	8	8	19
							19	4	1526	9							
07	15407	X	13452	-0-	-1955	-0-	81	1	12198	3	Y	1058	1063	0			14
							9	4	1164	9							
08	14260	X	12708	-0-	-1552	-0-	75	1	11622	3	Y	917	921	0			10
							2	4	1009	9							
*09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	30	1	13075	3	Y	1366	1358	0			18
							1	4	1503	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7422	-0-	-1728	-0-	27	1	6884	3	Y	454	456	0			4
							12	4	499	9							
05	9455	X	5668	-0-	-3787	-0-	27	1	4900	3	Y	667	663	0			8
							7	4	734	9							
06	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	24	1	3757	3	Y	837	833	0			12
							6	4	921	9							
07	7657	X	5214	-0-	-2443	-0-	31	1	4690	3	Y	445	451	0			6
							3	4	490	9							
08	7657	X	6306	-0-	-1351	-0-	38	1	5820	3	Y	406	408	0			4
							1	4	447	9							
09	7410	X	6188	-0-	-1222	-0-	13	1	5604	3	Y	519	516	0			7
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13192	-0-	-1358	-0-	45	1	11725	3	Y	1273	1191	0	89	1	12
							22	4	1400	9							
05	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	50	1	12427	3	Y	1230	1177	0	46	1	19
							8	4	1353	9							
06	14550	X	11370	-0-	-3180	-0-	52	1	10293	3	Y	926	881	0	39	1	25
							6	4	1019	9							
07	13640	X	11996	-0-	-1644	-0-	63	1	10490	3	Y	1310	1310	0			25
							2	4	1441	9							
08	13826	X	12457	-0-	-1369	-0-	62	1	10526	3	Y	1698	1691	0			32
							1	4	1868	9							
09	13380	X	11373	-0-	-2007	-0-	52	1	9891	3	Y	1299	1304	0			27
							1	4	1429	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

04	8940	X	1277	-0-	-7663	-0-	47	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	2387	-0-	-6851	-0-	56	1	2082	3	Y	226	204	0			22
							249	9									
06	8940	X	3981	-0-	-4959	-0-	94	1	2510	3	Y	1252	1174	0	9	8	91
							1377	9									
07	5549	X	4081	-0-	-1468	-0-	133	1	2539	3	Y	1281	1253	0	1	8	118
							1409	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	3617	3	Y	536	589	0			65
							590	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	65	0			-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

04	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	63	1	3895	3	Y	1652	1424	1			432
							13	4	1817	9							
05	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	124	1	5438	3	Y	1459	1673	1			218
							79	4	1605	9							
06	8190	X	7192	-0-	-998	-0-	116	1	5282	3	Y	1531	1435	1			314
							110	4	1684	9							
07	8463	X	3954	-0-	-4509	-0-	64	1	3017	3	Y	786	862	1			238
							8	4	865	9							
08	7440	X	4598	-0-	-2842	-0-	124	1	3316	3	Y	1053	1187	1			104
							1158	9									
09	7200	X	6380	-0-	-820	-0-	139	1	4570	3	Y	1513	1301	1			316
							7	4	1664	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4142	3	1060	9	N	964	1044	1			266
05	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	3904	3	675	9	N	614	711	1			169
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	3472	3	979	9	N	890	806	1			253
07	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4019	3	683	9	N	621	720	1			154
08	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	3384	3	612	9	N	556	620	1			90
09	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	3805	3	919	9	N	835	665	1			260

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
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	212	1	1748	3	Y	1970	2023	0			151
							2167	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	1298	3	Y	1908	1877	0			182
							2099	9									
06	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	158	1	966	3	Y	1318	1403	0			97
							1450	9									
07	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	137	1	1054	3	Y	1588	1539	0			146
							1747	9									
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	40	1	938	3	Y	1473	1441	0			178
							1620	9									
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	44	1	955	3	Y	1202	1223	0			157
							1322	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

04	14160	X	9848	-0-	-4312	-0-	303	1	8898	3	Y	588	618	0			50
							647	9									
05	13113	X	8378	-0-	-4735	-0-	254	1	7384	3	Y	673	653	0			70
							740	9									
06	10380	X	8070	-0-	-2310	-0-	272	1	7107	3	Y	628	609	0			89
							691	9									
07	10509	X	10294	-0-	-215	-0-	245	1	9393	3	Y	596	592	0	3	8	90
							656	9									
08	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	93	1	10676	3	Y	651	643	0	1	8	97
							2	4	716	9							
09	9840	X	9720	-0-	-120	-0-	64	1	9017	3	Y	581	578	0	12	8	88
							639	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

04	6210	X	3770	-0-	-2440	-0-	173	1	2806	3	Y	719	796	0			138
							791	9									
05	6169	X	3322	-0-	-2847	-0-	156	1	1320	3	Y	1678	1604	0			212
							1846	9									
06	5700	X	3005	-0-	-2695	-0-	143	1	2039	3	Y	747	907	0			52
							1	4	822	9							
07	4526	X	3020	-0-	-1506	-0-	162	1	2126	3	Y	665	645	0			72
							732	9									
08	4526	X	3030	-0-	-1496	-0-	160	1	2154	3	Y	651	656	0	1	8	66
							716	9									
09	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	160	1	2032	3	Y	693	662	0			97
							1	4	762	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

04	7380	X	6767	-0-	-613	-0-	229	1	5982	3	Y	505	548	0			39
							556	9									
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	6413	3	Y	1003	946	0			96
							1103	9									
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	235	1	6238	3	Y	853	886	0			63
							938	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	310	1	5942	3	Y	1085	1048	0			100
							1194	9									
08	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	264	1	6265	3	Y	1023	999	0			124
							1125	9									
09	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	280	1	6022	3	Y	787	808	0			103
							866	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
04	8430	X	8027	-0-	-403	-0-	425	1	6915	3	Y	624	725	0			120
							1	4	686	9							
05	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	582	1	4941	3	Y	1333	1284	0			169
							1	4	1466	9							
06	11040	X	10667	-0-	-373	-0-	648	1	9255	3	Y	690	811	0			48
							5	4	759	9							
07	11408	X	9558	-0-	-1850	-0-	628	1	8267	3	Y	602	585	0			65
							1	4	662	9							
08	11408	X	8972	-0-	-2436	-0-	572	1	7676	3	Y	658	656	0			67
							724	9									
09	10680	X	7846	-0-	-2834	-0-	520	1	6627	3	Y	633	612	0			88
							3	4	696	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	367	1	10521	3	Y	1519	1518	0			82
							2	4	1671	9							
05	12617	X	12237	-0-	-380	-0-	360	1	10061	3	Y	1647	1686	0			43
							4	4	1812	9							
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	444	1	10881	3	Y	1759	1744	0			58
							1935	9									
07	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	392	1	11502	3	Y	1843	1840	0			61
							2	4	2027	9							
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	379	1	11423	3	Y	1761	1744	0			78
							1937	9									
09	13260	X	12804	-0-	-456	-0-	353	1	10693	3	Y	1597	1619	0			56
							1	4	1757	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
04	14490	X	13478	-0-	-1012	-0-	17	1	12942	3	Y	472	469	0	4	8	9
							519	9									
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	22	1	14365	3	Y	475	453	0	22	8	9
							1	4	523	9							
06	14100	X	12799	-0-	-1301	-0-	21	1	12349	3	Y	387	389	0			7
							3	4	426	9							
07	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	186	1	13349	3	Y	519	515	0	1	8	10
							6	4	571	9							
08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	266	1	14161	3	Y	543	530	0	7	8	16
							10	4	597	9							
*09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	262	1	13834	3	Y	603	550	0	58	1	11
							2	4	663	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
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	85	1	6397	3	Y	761	760	0			44
							2	4	837	9							
05	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	85	1	6344	3	Y	819	826	0			37
							5	4	901	9							
06	7740	X	7309	-0-	-431	-0-	77	1	6481	3	Y	677	676	0			38
							6	4	745	9							
07	7998	X	7314	-0-	-684	-0-	84	1	6366	3	Y	781	773	0			46
							5	4	859	9							
08	7998	X	6854	-0-	-1144	-0-	92	1	5969	3	Y	720	738	0			28
							1	4	792	9							
09	7320	X	6316	-0-	-1004	-0-	81	1	5520	3	Y	650	626	0			52
							715	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
04	9420	X	8216	-0-	-1204	-0-	227	1	6478	3	Y	1373	1369	0			74
							1	4	1510	9							
05	9734	X	8404	-0-	-1330	-0-	240	1	6698	3	Y	1331	1370	0			35
							2	4	1464	9							
06	9420	X	8987	-0-	-433	-0-	289	1	7089	3	Y	1463	1450	0			48
							1609	9									
07	10075	X	9718	-0-	-357	-0-	262	1	7669	3	Y	1624	1618	0			54
							1	4	1786	9							
08	9796	X	8964	-0-	-832	-0-	234	1	7056	3	Y	1522	1508	0			68
							1674	9									
09	9000	X	8007	-0-	-993	-0-	206	1	6265	3	Y	1395	1414	0			49
							1	4	1535	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					66
05	12152	X	5523	-0-	-6629	-0-	11	1	5443	3	Y	63	47	1			82
							69	9									
06	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	55	1	22473	3	Y	1175	1158	1			99
							1293	9									
07	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	61	1	14850	3	Y	773	800	1	1	8	71
							850	9									
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	40	1	10608	3	Y	672	669	1			74
							739	9									
09	17130	X	8485	-0-	-8645	-0-	33	1	7676	3	Y	705	673	1	2	8	104
							776	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					51
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	19	1	9482	3	Y	49	37	1			63
							54	9									
06	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	53	1	21512	3	Y	916	902	1			77
							1008	9									
07	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	60	1	14552	3	Y	724	734	1			67
							796	9									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	35	1	9330	3	Y	726	713	1			80
							799	9									
09	22560	X	8466	-0-	-14094	-0-	34	1	7821	3	Y	555	553	1			82
							611	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	80	1	8147	3	Y	2067	2007	0	2	8	166
							2274	9									
05	11098	X	8387	-0-	-2711	-0-	108	1	6602	3	Y	1524	1578	0	8	8	104
							1	4	1676	9							
06	10740	X	8143	-0-	-2597	-0-	116	1	6336	3	Y	1537	1520	0	2	8	119
							1691	9									
07	11098	X	8204	-0-	-2894	-0-	102	1	6459	3	Y	1494	1514	0	10	8	89
							1643	9									
08	10850	X	9860	-0-	-990	-0-	89	1	8233	3	Y	1398	1409	0	6	8	72
							1538	9									
09	10500	X	9101	-0-	-1399	-0-	41	1	7762	3	Y	1180	1176	0	1	8	75
							1298	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
04	14490	X	10431	-0-	-4059	-0-	81	1	8341	3	Y	1826	1820	0			147
							2009	9									
05	14973	X	13167	-0-	-1806	-0-	181	1	11133	3	Y	1684	1716	0			115
							1	4	1852	9							
06	13320	X	8644	-0-	-4676	-0-	125	1	6807	3	Y	1556	1550	0			121
							1712	9									
07	13764	X	11849	-0-	-1915	-0-	155	1	9838	3	Y	1687	1707	0			101
							1856	9									
08	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	137	1	12798	3	Y	1651	1666	0			86
							1816	9									
*09	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	69	1	13198	3	Y	1716	1693	0			109
							1888	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	3	Y	849	811	0			158
							934	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	107	1	914	3	Y	722	731	0			149
							794	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	213	1	1705	3	Y	556	559	0			146
							612	9									
07	2852	X	1587	-0-	-1265	-0-	171	1	1373	3	Y	39	178	0			7
							43	9									
08	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	26	1	206	3	Y	131	114	0			24
							144	9									
09	2760	X	1238	-0-	-1522	-0-	66	1	502	3	Y	609	505	0			128
							670	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	74	1	34284	3	Y	525	533	0			34
							2	4	578	9							
05	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	86	1	38072	3	Y	471	465	0			40
							3	4	518	9							
06	36720	X	33585	-0-	-3135	-0-	103	1	33071	3	Y	374	379	0			35
							411	9									
07	38029	X	38029	-0-	-0-	-0-	75	1	37357	3	Y	543	530	0			48
							597	9									
08	38192	X	34910	-0-	-3282	-0-	65	1	34055	3	Y	713	702	0			59
							6	4	784	9							
09	36960	X	32897	-0-	-4063	-0-	65	1	32212	3	Y	564	520	0	56	1	47
							620	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33540	X	32032	-0-	-1508	-0-	67	1	30623	3	Y	1218	1234	0			79
							2	4	1340	9							
05	34751	X	31731	-0-	-3020	-0-	69	1	30447	3	Y	1102	1088	0			93
							3	4	1212	9							
06	33630	X	27093	-0-	-6537	-0-	81	1	26022	3	Y	900	908	0			85
							990	9									
07	35526	X	35346	-0-	-180	-0-	69	1	34289	3	Y	897	903	0			79
							1	4	987	9							
08	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	77	1	40503	3	Y	651	676	0			54
							7	4	716	9							
*09	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	80	1	39477	3	Y	725	668	0	51	1	60
							798	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
04	35040	X	28426	-0-	-6614	-0-	46	1	27347	3	Y	937	935	0	2	8	14
							2	4	1031	9							
05	34534	X	32238	-0-	-2296	-0-	52	1	31125	3	Y	963	957	0			20
							2	4	1059	9							
06	31740	X	29075	-0-	-2665	-0-	58	1	28134	3	Y	801	806	0			15
							2	4	881	9							
07	32798	X	31054	-0-	-1744	-0-	96	1	29953	3	Y	867	863	0			19
							51	4	954	9							
08	32240	X	20013	-0-	-12227	-0-	56	1	19065	3	Y	795	799	0			15
							17	4	875	9							
*09	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	51	1	30639	3	Y	820	712	0	109	1	14
							2	4	902	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	77	1	18261	3	Y	901	829	0	61	8	11
							106	4	991	9							
05	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	98	1	16573	3	Y	1906	1827	0	71	8	19
							68	4	2097	9							
06	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	127	1	17408	3	Y	1316	1305	0	15	8	15
							30	4	1448	9							
07	20088	X	16416	-0-	-3672	-0-	100	1	14784	3	Y	1393	1357	0	39	8	12
							1532	9									
08	20088	X	17542	-0-	-2546	-0-	112	1	15661	3	Y	1608	1602	0			18
							1769	9									
09	19440	X	16924	-0-	-2516	-0-	117	1	14902	3	Y	1731	1630	0	86	8	33
							1	4	1904	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	5	1	1176	3	Y	309	305	0			4
							7	4	340	9							
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	25	1	4097	3	Y	1476	1465	0			15
							17	4	1624	9							
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	53	1	7246	3	Y	471	480	0			6
							13	4	518	9							
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	65	1	9737	3	Y	784	783	0			7
							862	9									
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	68	1	9456	3	Y	852	849	0			10
							937	9									
*09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	835	828	0			17
							1	4	919	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1559	-0-	-631	-0-	5	1	1206	3	Y	310	306	0			4
							7	4	341	9							
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	35	1	5971	3	Y	144	146	0			2
							24	4	158	9							
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	38	2	0	38	8	-0-
							42	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	40	1	5506	3	Y	304	301	0			3
							334	9									
*09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	72	1	9288	3	Y	373	369	0			7
							1	4	410	9							

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
04	10620	X	6622	-0-	-3998	-0-	14	1	5124	3	Y	1349	1314	1			84
							1484	9									
05	9579	X	6935	-0-	-2644	-0-	23	1	5080	3	Y	1665	1709	1			40
							1832	9									
06	10530	X	8949	-0-	-1581	-0-	37	1	6879	3	Y	1848	1838	1			50
							2033	9									
07	10881	X	8939	-0-	-1942	-0-	38	1	7116	3	Y	1623	1552	1			121
							1785	9									
08	10881	X	8272	-0-	-2609	-0-	48	1	6797	3	Y	1297	1328	1			90
							1427	9									
09	8940	X	7705	-0-	-1235	-0-	50	1	6472	3	Y	1075	1103	1			62
							1183	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32760	X	31690	-0-	-1070	-0-	66	1	30398	3	Y	1114	1136	0			72
							1	4	1225	9							
05	38409	X	32897	-0-	-5512	-0-	71	1	31704	3	Y	1017	1003	0			86
							3	4	1119	9							
06	37170	X	28231	-0-	-8939	-0-	85	1	27092	3	Y	957	953	0			90
							1	4	1053	9							
07	38409	X	33431	-0-	-4978	-0-	66	1	32473	3	Y	811	829	0			72
							892	9									
08	33387	X	32950	-0-	-437	-0-	62	1	32271	3	Y	556	582	0			46
							5	4	612	9							
*09	34515	X	34515	-0-	-0-	-0-	68	1	33783	3	Y	604	556	0	44	1	50
							664	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5487	-0-	-1263	-0-	448	1	3587	3	Y	1319	1304	0			245
							1	4	1451	9							
05	7254	X	5700	-0-	-1554	-0-	468	1	4001	3	Y	1119	1133	0			231
							1231	9									
06	7020	X	5074	-0-	-1946	-0-	406	1	3248	3	Y	1291	1183	0			339
							1420	9									
07	7254	X	7223	-0-	-31	-0-	606	1	4867	3	Y	1590	1634	0			295
							1	4	1749	9							
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	607	1	4825	3	Y	1751	1727	0			319
							1926	9									
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	533	1	4052	3	Y	1364	1396	0			287
							1	4	1500	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6307	-0-	-1313	-0-	99	1	5540	3	Y	607	593	1			24
							668	9									
05	7874	X	4254	-0-	-3620	-0-	26	1	2926	3	Y	1183	1155	1			52
							1	4	1301	9							
06	7770	X	3885	-0-	-3885	-0-	11	1	2695	3	Y	1069	1086	1			35
							3	4	1176	9							
07	8029	X	4176	-0-	-3853	-0-	13	1	3477	3	Y	624	633	1			26
							686	9									
08	8029	X	4757	-0-	-3272	-0-	17	1	3636	3	Y	1004	1000	1			30
							1104	9									
09	6300	X	4074	-0-	-2226	-0-	15	1	3256	3	Y	730	724	1			36
							803	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
04	18840	X	18237	-0-	-603	-0-	24	1	17563	3	Y	590	590	0			11
							1	4	649	9							
05	19468	X	18308	-0-	-1160	-0-	27	1	17634	3	Y	586	585	0			12
							2	4	645	9							
06	18840	X	16515	-0-	-2325	-0-	27	1	15931	3	Y	503	506	0			9
							4	4	553	9							
07	20150	X	19470	-0-	-680	-0-	258	1	18537	3	Y	606	603	0			12
							8	4	667	9							
08	20150	X	18607	-0-	-1543	-0-	330	1	17568	3	Y	633	626	0			19
							13	4	696	9							
09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	319	1	16874	3	Y	851	756	0	78	1	16
							3	4	936	9			20	8			

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	12314	-0-	-2476	-0-	387	1	11370	3	Y	506	533	0			43
							557	9									
05	13578	X	12801	-0-	-777	-0-	404	1	11762	3	Y	577	560	0			60
							635	9									
06	13140	X	11495	-0-	-1645	-0-	402	1	10537	3	Y	505	494	0			71
							556	9									
07	12710	X	12308	-0-	-402	-0-	299	1	11485	3	Y	476	475	0			72
							524	9									
08	12803	X	11853	-0-	-950	-0-	97	1	11127	3	Y	570	557	0			85
							2	4	627	9							
09	12390	X	11135	-0-	-1255	-0-	75	1	10533	3	Y	479	490	0			74
							527	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9730	-0-	-290	-0-	189	1	9135	3	Y	369	371	0			17
							406	9									
05	12586	X	9046	-0-	-3540	-0-	170	1	8478	3	Y	362	362	0	2	8	15
							398	9									
06	12180	X	7369	-0-	-4811	-0-	189	1	6829	3	Y	319	308	0	3	8	23
							351	9									
07	12214	X	9727	-0-	-2487	-0-	269	1	9159	3	Y	272	277	0			18
							299	9									
08	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	267	1	8937	3	Y	328	303	0	25	8	18
							361	9									
*09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	226	1	9420	3	Y	306	299	0	7	8	18
							337	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	87	1	3536	3	Y	202	202	0			11
							1	4	222	9							
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	181	1	3108	3	Y	192	188	0			15
							2	4	211	9							
06	5100	X	3344	-0-	-1756	-0-	157	1	2980	3	Y	187	190	0			12
							1	4	206	9							
07	5270	X	2013	-0-	-3257	-0-	87	1	1778	3	Y	134	138	0			8
							1	4	147	9							
08	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	183	1	3857	3	Y	451	433	0			26
							2	4	496	9							
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	175	1	3776	3	Y	375	379	0			22
							413	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
04	11370	X	8709	-0-	-2661	-0-	168	1	6782	3	Y	1598	1573	0			89
							1	4	1758	9							
05	11749	X	8660	-0-	-3089	-0-	383	1	6601	3	Y	1520	1493	0			116
							4	4	1672	9							
06	11220	X	8135	-0-	-3085	-0-	323	1	6130	3	Y	1527	1545	0			98
							2	4	1680	9							
07	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	314	1	6401	3	Y	1519	1528	0			89
							2	4	1671	9							
08	10571	X	8702	-0-	-1869	-0-	309	1	6511	3	Y	1707	1698	0			98
							4	4	1878	9							
09	8700	X	7809	-0-	-891	-0-	268	1	5781	3	Y	1600	1602	0			96
							1760	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	49	1	13593	3	Y	1531	1497	0	57	1	27
							2	4	1684	9							
05	16213	X	15864	-0-	-349	-0-	56	1	14095	3	Y	1550	1520	0	29	1	28
							8	4	1705	9							
06	15690	X	11614	-0-	-4076	-0-	39	1	9939	3	Y	1486	1475	0			39
							1	4	1635	9							
07	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	66	1	15774	3	Y	1591	1597	0			33
							2	4	1750	9							
08	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	60	1	14777	3	Y	1497	1489	0			41
							1647	9									
*09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	62	1	14387	3	Y	1324	1327	0			38
							1	4	1456	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	28	1	16675	3	Y	566	567	0			8
							1	4	623	9							
05	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	29	1	17707	3	Y	595	591	0			12
							1	4	655	9							
06	15870	X	15456	-0-	-414	-0-	31	1	14895	3	Y	481	484	0			9
							1	4	529	9							
07	19716	X	17937	-0-	-1779	-0-	55	1	17254	3	Y	544	541	0			12
							30	4	598	9							
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	54	1	18501	3	Y	474	477	0			9
							16	4	521	9							
09	17790	X	17593	-0-	-197	-0-	28	1	16883	3	Y	619	520	0	78	1	10
							1	4	681	9			20	8			

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11907	-0-	-213	-0-	235	1	9483	3	Y	1988	1962	0			111
							2	4	2187	9							
05	12524	X	11327	-0-	-1197	-0-	510	1	8779	3	Y	1848	1818	0			141
							5	4	2033	9							
06	12120	X	10391	-0-	-1729	-0-	414	1	7871	3	Y	1913	1931	0			123
							2	4	2104	9							
07	15252	X	10747	-0-	-4505	-0-	403	1	8226	3	Y	1924	1934	0			113
							2	4	2116	9							
08	14725	X	11284	-0-	-3441	-0-	406	1	8572	3	Y	2092	2085	0			120
							5	4	2301	9							
09	11910	X	10923	-0-	-987	-0-	384	1	8281	3	Y	2053	2050	0			123
							2258	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
04	11100	X	10612	-0-	-488	-0-	14	1	10179	3	Y	381	381	0			7
							419	9									
05	11470	X	10905	-0-	-565	-0-	16	1	10473	3	Y	377	376	0			8
							1	4	415	9							
06	11100	X	8953	-0-	-2147	-0-	15	1	8583	3	Y	321	323	0			6
							2	4	353	9							
07	12741	X	10091	-0-	-2650	-0-	132	1	9476	3	Y	435	432	0			9
							4	4	479	9							
08	12741	X	8946	-0-	-3795	-0-	157	1	8307	3	Y	433	429	0			13
							6	4	476	9							
09	10620	X	9301	-0-	-1319	-0-	162	1	8568	3	Y	518	472	0	49	1	10
							1	4	570	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

04	7860	X	7629	-0-	-231	-0-	237	1	6795	3	Y	541	547	0			29
							2	4	595	9							
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	202	1	5665	3	Y	908	913	0			24
							2	4	999	9							
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	288	1	7050	3	Y	1131	1118	0			37
							1244	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	264	1	7766	3	Y	1232	1228	0			41
							1	4	1355	9							
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	237	1	7154	3	Y	1246	1232	0			55
							1	4	1371	9							
*09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	289	1	8767	3	Y	1257	1268	0			44
							1	4	1383	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

04	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	244	1	6981	3	Y	833	845	0			45
							2	4	916	9							
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	275	1	7685	3	Y	1020	1039	0			26
							3	4	1122	9							
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	319	1	7827	3	Y	1139	1128	0			37
							1253	9									
07	9424	X	9416	-0-	-8	-0-	268	1	7858	3	Y	1172	1170	0			39
							1	4	1289	9							
08	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	236	1	7109	3	Y	1262	1245	0			56
							1388	9									
09	9390	X	8017	-0-	-1373	-0-	211	1	6408	3	Y	1270	1282	0			44
							1	4	1397	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	224	1	6414	3	Y	1292	1263	0			70
							2	4	1421	9							
05	8618	X	7830	-0-	-788	-0-	214	1	5965	3	Y	1499	1530	0			39
							2	4	1649	9							
06	7770	X	7553	-0-	-217	-0-	235	1	5761	3	Y	1415	1408	0			46
							1557	9									
07	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	223	1	6549	3	Y	1116	1125	0			37
							1	4	1228	9							
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	231	1	6962	3	Y	1079	1068	0			48
							1187	9									
09	8070	X	7603	-0-	-467	-0-	208	1	6302	3	Y	994	1007	0			35
							1093	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
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	25	1	6871	3	Y	1410	1400	0			44
							46	4	1551	9							
05	7750	X	6601	-0-	-1149	-0-	31	1	4704	3	Y	1683	1687	0			40
							15	4	1851	9							
06	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	26	1	7606	3	Y	1771	1769	0			42
							11	4	1948	9							
07	9052	X	8298	-0-	-754	-0-	23	1	6376	3	Y	1725	1704	0			63
							1	4	1898	9							
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	23	1	7941	3	Y	1356	1397	0			22
							1	4	1492	9							
09	9600	X	8184	-0-	-1416	-0-	20	1	7093	3	Y	974	977	0			19
							1071	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

04	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	218	1	10519	3	Y	369	373	0			17
							406	9									
05	13485	X	12084	-0-	-1401	-0-	226	1	11284	3	Y	522	464	0	56	8	19
							574	9									
06	12450	X	10041	-0-	-2409	-0-	260	1	9404	3	Y	343	337	0	1	8	24
							377	9									
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	284	1	9628	3	Y	239	247	0			16
							263	9									
08	12555	X	9640	-0-	-2915	-0-	269	1	9013	3	Y	325	322	0			19
							358	9									
09	11700	X	10131	-0-	-1569	-0-	231	1	9615	3	Y	259	262	0			16
							285	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	438	1	2448	3	N	298	319	1			274
							328	9									
05	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	453	1	2791	3	N	411	353	1			332
							452	9									
06	4020	X	3117	-0-	-903	-0-	234	1	2534	3	N	317	492	1			157
							349	9									
07	4154	X	2959	-0-	-1195	-0-	2554	3	405	9	N	368	335	1			190
08	4154	X	3208	-0-	-946	-0-	2842	3	366	9	N	333	339	1			184
09	3570	X	3080	-0-	-490	-0-	2730	3	350	9	N	318	158	1			344

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

04	11160	X	7381	-0-	-3779	-0-	207	1	5915	3	Y	1144	1143	0			62
							1	4	1258	9							
05	10509	X	8855	-0-	-1654	-0-	240	1	6704	3	Y	1735	1752	0			45
							2	4	1909	9							
06	9720	X	6882	-0-	-2838	-0-	230	1	5625	3	Y	934	948	0			31
							1027	9									
07	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	224	1	6593	3	Y	1001	999	0			33
							1	4	1101	9							
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	251	1	7555	3	Y	1332	1306	0			59
							1465	9									
*09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	236	1	7166	3	Y	1268	1283	0			44
							1	4	1395	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
04	9810	X	7571	-0-	-2239	-0-	155	1	6261	3	Y	1049	1035	0			59
							1	4	1154	9							
05	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	306	1	5259	3	Y	865	858	0			66
							3	4	952	9							
06	9180	X	6334	-0-	-2846	-0-	264	1	5023	3	Y	950	955	0			61
							2	4	1045	9							
07	8277	X	6493	-0-	-1784	-0-	252	1	5148	3	Y	993	996	0			58
							1	4	1092	9							
08	7936	X	6807	-0-	-1129	-0-	252	1	5313	3	Y	1126	1119	0			65
							3	4	1239	9							
09	7560	X	6292	-0-	-1268	-0-	227	1	4890	3	Y	1068	1069	0			64
							1175	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

04	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	9497	3	Y	1437	1448	0			115
							1581	9									
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	150	1	9192	3	Y	1670	1671	0			114
							1	4	1837	9							
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	187	1	10218	3	Y	1694	1676	0			132
							1863	9									
07	14508	X	11411	-0-	-3097	-0-	142	1	8947	3	Y	2111	2116	0			127
							2322	9									
08	13423	X	11904	-0-	-1519	-0-	106	1	9884	3	Y	1740	1777	0			90
							1914	9									
09	12270	X	10375	-0-	-1895	-0-	46	1	8797	3	Y	1393	1395	0			88
							1532	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

04	5640	X	3874	-0-	-1766	-0-	314	1	2518	3	Y	946	941	0			176
							1	4	1041	9							
05	5828	X	4232	-0-	-1596	-0-	353	1	3008	3	Y	792	804	0			164
							871	9									
06	5640	X	4734	-0-	-906	-0-	419	1	3347	3	Y	880	813	0			231
							968	9									
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	376	1	3018	3	Y	975	1025	0			181
							1073	9									
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	417	1	3323	3	Y	901	918	0			164
							991	9									
09	4740	X	4364	-0-	-376	-0-	419	1	3187	3	Y	688	707	0			145
							1	4	757	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

04	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	183	1	5273	3	Y	1580	1580	0			85
							1	4	1738	9							
05	8370	X	6958	-0-	-1412	-0-	197	1	5505	3	Y	1140	1195	0			30
							2	4	1254	9							
06	8100	X	7463	-0-	-637	-0-	238	1	5799	3	Y	1295	1282	0			43
							1	4	1425	9							
07	12121	X	7786	-0-	-4335	-0-	198	1	5816	3	Y	1610	1599	0			54
							1	4	1771	9							
08	9145	X	8183	-0-	-962	-0-	200	1	6027	3	Y	1777	1752	0			79
							1	4	1955	9							
*09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	202	1	6117	3	Y	1737	1755	0			61
							1	4	1911	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
04	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	278	1	7963	3	Y	1165	1171	0			63
							2	4	1282	9							
05	11377	X	9960	-0-	-1417	-0-	299	1	8320	3	Y	1216	1247	0			32
							3	4	1338	9							
06	11010	X	9752	-0-	-1258	-0-	327	1	8005	3	Y	1290	1280	0			42
							1	4	1419	9							
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	330	1	9684	3	Y	1435	1429	0			48
							1	4	1579	9							
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	313	1	9454	3	Y	1528	1508	0			68
							1	4	1681	9							
*09	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	287	1	8710	3	Y	1369	1389	0			48
							1	4	1506	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	192	1	5506	3	Y	1685	1678	0			91
							1	4	1854	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	201	1	5602	3	Y	1520	1572	0			39
							2	4	1672	9							
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	221	1	5401	3	Y	1631	1616	0			54
							1794	9									
07	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	209	1	6113	3	Y	1792	1786	0			60
							1	4	1971	9							
08	8184	X	8093	-0-	-91	-0-	197	1	5929	3	Y	1788	1769	0			79
							1967	9									
09	7560	X	7275	-0-	-285	-0-	176	1	5347	3	Y	1593	1616	0			56
							1752	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	11245	-0-	-4835	-0-	115	1	9745	3	Y	1254	1238	1			88
							6	4	1379	9							
05	14601	X	11869	-0-	-2732	-0-	142	1	10376	3	Y	1228	1238	1			78
							1351	9									
06	13410	X	10206	-0-	-3204	-0-	123	1	8867	3	Y	1105	1105	1			78
							1216	9									
07	13857	X	9878	-0-	-3979	-0-	138	1	8417	3	Y	1203	1208	1			73
							1323	9									
08	13082	X	9529	-0-	-3553	-0-	140	1	8119	3	Y	1154	1156	1			71
							1	4	1269	9							
09	11490	X	8769	-0-	-2721	-0-	133	1	7401	3	Y	1121	1107	1			85
							2	4	1233	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
04	14940	X	11453	-0-	-3487	-0-	120	1	10313	3	Y	922	908	1			65
							6	4	1014	9							
05	13702	X	11664	-0-	-2038	-0-	145	1	10539	3	Y	891	899	1			57
							980	9									
06	12750	X	9839	-0-	-2911	-0-	121	1	8818	3	Y	818	817	1			58
							900	9									
07	13051	X	9245	-0-	-3806	-0-	134	1	8167	3	Y	858	864	1			52
							944	9									
08	12772	X	9082	-0-	-3690	-0-	139	1	8025	3	Y	834	835	1			51
							1	4	917	9							
09	11460	X	8776	-0-	-2684	-0-	140	1	7741	3	Y	811	801	1			61
							3	4	892	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
04	9270	X	4872	-0-	-4398	-0-	51	1	4313	3	Y	459	464	1	2	8	32
							3	4	505	9							
05	8804	X	5739	-0-	-3065	-0-	70	1	5094	3	Y	523	522	1			33
							575	9									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	179	1	13015	3	Y	920	888	1			65
							1012	9									
07	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	227	1	13953	3	Y	775	793	1			47
							853	9									
08	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	227	1	13170	3	Y	702	706	1			43
							2	4	772	9							
*09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	226	1	12505	3	Y	666	659	1			50
							4	4	733	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	24	1	6618	3	Y	1281	1266	0	4	8	40
							44	4	1409	9							
05	9238	X	6676	-0-	-2562	-0-	34	1	5039	3	Y	1443	1448	0			35
							16	4	1587	9							
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	35	1	10412	3	Y	1925	1914	0			46
							15	4	2118	9							
07	14136	X	10903	-0-	-3233	-0-	30	1	8518	3	Y	2139	2107	0			78
							2	4	2353	9							
08	14136	X	10400	-0-	-3736	-0-	25	1	8804	3	Y	1427	1482	0			23
							1	4	1570	9							
09	12570	X	8341	-0-	-4229	-0-	21	1	7338	3	Y	893	899	0			17
							982	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	31	1	8809	3	Y	1824	1804	0			57
							59	4	2006	9							
05	9238	X	6267	-0-	-2971	-0-	32	1	4858	3	Y	1237	1264	0			30
							16	4	1361	9							
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	25	1	7574	3	Y	881	890	0			21
							11	4	969	9							
07	11284	X	9515	-0-	-1769	-0-	31	1	8661	3	Y	746	740	0			27
							2	4	821	9							
08	11284	X	11173	-0-	-111	-0-	28	1	9755	3	Y	1263	1270	0			20
							1	4	1389	9							
09	10920	X	8925	-0-	-1995	-0-	21	1	7537	3	Y	1243	1239	0			24
							1367	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
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	20	1	2451	3	Y	213	390	1			112
							234	9									
05	4526	X	2590	-0-	-1936	-0-	19	1	2375	3	Y	178	147	1			143
							196	9									
06	4380	X	1516	-0-	-2864	-0-	8	1	1345	3	Y	148	241	1			50
							163	9									
07	4898	X	1465	-0-	-3433	-0-	8	1	1261	3	Y	178	118	1			110
							196	9									
08	2852	X	1406	-0-	-1446	-0-	4	1	1226	3	Y	160	123	1			147
							176	9									
09	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	10	1	2179	3	Y	194	158	1			183
							213	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
04	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	1368	3	198	9	N	180	341	1			156
05	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1513	3	238	9	N	216	139	1			233
06	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1316	3	188	9	N	171	298	1			106
07	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1223	3	161	9	N	146	158	1			94
08	1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1035	3	250	9	N	227	131	1			190
09	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1267	3	209	9	N	190	150	1			230

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

04	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	155	1	8692	3	Y	1908	1863	1			77
						2099	9									
05	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	90	1	10311	3	Y	1417	1431	1	1	8	62
						3	4	1559	9							
06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	37	1	9361	3	Y	1326	1345	1			43
						9	4	1459	9							
07	11315 X	11128	-0-	-187	-0-	37	1	9796	3	Y	1177	1169	1	2	8	49
						1295	9									
08	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	47	1	10025	3	Y	3020	2965	1	15	8	89
						3322	9									
09	11580 X	11346	-0-	-234	-0-	44	1	9579	3	Y	1566	1567	1	12	8	76
						1723	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

04	13200 X	13090	-0-	-110	-0-	206	1	11543	3	Y	1219	1205	1			49
						1341	9									
05	13640 X	6722	-0-	-6918	-0-	45	1	5084	3	Y	1447	1432	1			64
						1	4	1592	9							
06	12090 X	7671	-0-	-4419	-0-	25	1	6307	3	Y	1212	1237	1			39
						6	4	1333	9							
07	13516 X	6511	-0-	-7005	-0-	20	1	5326	3	Y	1059	1054	1			44
						1165	9									
08	13516 X	6053	-0-	-7463	-0-	25	1	5359	3	Y	608	634	1			18
						669	9									
09	13080 X	5727	-0-	-7353	-0-	23	1	4960	3	Y	676	661	1			33
						744	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

04	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	200	1	11240	3	Y	1660	1625	1			67
						1826	9									
05	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	121	1	13819	3	Y	2078	2054	1			91
						4	4	2286	9							
06	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	45	1	11600	3	Y	2220	2239	1			72
						11	4	2442	9							
07	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	46	1	11934	3	Y	1665	1668	1			69
						1832	9									
08	16244 X	13189	-0-	-3055	-0-	56	1	11814	3	Y	1199	1232	1			36
						1319	9									
09	15720 X	14364	-0-	-1356	-0-	55	1	12165	3	Y	1949	1890	1			95
						2144	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
04	7680	X	7074	-0-	-606	-0-	113	1	6357	3	Y	549	540	1			22
							604	9									
05	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	43	1	4936	3	Y	700	691	1			31
							1	4	770	9							
06	10830	X	4855	-0-	-5975	-0-	16	1	4008	3	Y	752	759	1			24
							4	4	827	9							
07	11873	X	7036	-0-	-4837	-0-	24	1	6229	3	Y	712	706	1			30
							783	9									
08	11873	X	7255	-0-	-4618	-0-	32	1	6654	3	Y	517	532	1			15
							569	9									
09	7080	X	6978	-0-	-102	-0-	27	1	6027	3	Y	840	814	1			41
							924	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
04	15450	X	12717	-0-	-2733	-0-	200	1	11232	3	Y	1168	1146	1			47
							1285	9									
05	15252	X	11228	-0-	-4024	-0-	87	1	9842	3	Y	1178	1173	1			52
							3	4	1296	9							
06	12750	X	9979	-0-	-2771	-0-	34	1	8696	3	Y	1128	1143	1			37
							8	4	1241	9							
07	13175	X	10422	-0-	-2753	-0-	36	1	9286	3	Y	1000	995	1			42
							1100	9									
08	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	41	1	8738	3	Y	2303	2277	1			68
							2533	9									
09	12720	X	9729	-0-	-2991	-0-	41	1	9084	3	Y	549	590	1			27
							604	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
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	53	1	12576	3	Y	772	762	0			10
							73	4	849	9							
05	16616	X	10773	-0-	-5843	-0-	48	1	8021	3	Y	2428	2413	0			25
							33	4	2671	9							
06	16080	X	14597	-0-	-1483	-0-	86	1	11872	3	Y	2380	2377	0			28
							21	4	2618	9							
07	16616	X	15886	-0-	-730	-0-	96	1	14330	3	Y	1327	1344	0			11
							1460	9									
08	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	105	1	14555	3	Y	1284	1280	0			15
							1412	9									
*09	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	107	1	13768	3	Y	1283	1272	0			26
							1	4	1411	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18540	X	14884	-0-	-3656	-0-	154	1	13186	3	Y	1396	1376	1			98
							8	4	1536	9							
05	18135	X	15095	-0-	-3040	-0-	184	1	13424	3	Y	1352	1364	1			86
							1487	9									
06	15120	X	12816	-0-	-2304	-0-	156	1	11294	3	Y	1242	1240	1			88
							1366	9									
07	15624	X	12222	-0-	-3402	-0-	173	1	10587	3	Y	1329	1336	1			81
							1462	9									
08	15376	X	11479	-0-	-3897	-0-	171	1	9891	3	Y	1287	1289	1			79
							1	4	1416	9							
09	14880	X	10827	-0-	-4053	-0-	169	1	9399	3	Y	1142	1135	1			86
							3	4	1256	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
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					71
05	5580 X	2381	-0-	-3199	-0-	5	1	2337	3	Y	35	51	1			55
						39	9									
06	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	30	1	12056	3	Y	1309	1253	1			111
						1440	9									
07	T. A.	9125	-0-	9125	9125	33	1	7979	3	Y	1012	1030	1			93
						1113	9									
08	T. A.	11907	-0-	11907	21032	40	1	10732	3	Y	1032	1012	1			113
						1135	9									
09	T. A.	11791	-0-	11791	32823	46	1	10553	3	Y	1084	1036	1			161
						1192	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	1423	3	Y	676	549	1			272
						744	9									
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1	787	3	Y	809	656	1			425
						890	9									
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	752	962	1			215
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	787	788	1			214
08	2263 X	2169	-0-	-94	-0-	28	1	1149	3	Y	902	882	1			234
						992	9									
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	81	1	1905	3	Y	580	575	1			239
						638	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	59	1	16239	3	Y	1605	1569	0	63	1	29
						2	4	1766	9							
05	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	65	1	16401	3	Y	1867	1831	0	31	1	34
						10	4	2054	9							
06	17610 X	16358	-0-	-1252	-0-	57	1	14578	3	Y	1565	1558	0			41
						1	4	1722	9							
07	20522 X	18956	-0-	-1566	-0-	70	1	17030	3	Y	1685	1691	0			35
						2	4	1854	9							
08	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	70	1	17406	3	Y	1632	1622	0			45
						1795	9									
09	18060 X	15772	-0-	-2288	-0-	60	1	13949	3	Y	1602	1601	0			46
						1	4	1762	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

04	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	121	1	16785	3	Y	954	971	0			42
						6	4	1049	9							
05	16585 X	12278	-0-	-4307	-0-	59	1	11240	3	Y	884	895	0			31
						7	4	972	9							
06	16050 X	12640	-0-	-3410	-0-	62	1	11752	3	Y	740	738	0			33
						12	4	814	9							
07	23746 X	13503	-0-	-10243	-0-	51	1	12556	3	Y	810	813	0			30
						5	4	891	9							
08	23746 X	13456	-0-	-10290	-0-	61	1	12317	3	Y	978	987	0			21
						2	4	1076	9							
09	17970 X	13245	-0-	-4725	-0-	51	1	11999	3	Y	1084	1075	0			30
						3	4	1192	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
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					58
05	4557 X	3884	-0-	-673	-0-	7	1	3843	3	Y	31	42	1			47
						34	9									
06	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	35	1	14080	3	Y	1139	1090	1			96
						1253	9									
07	T. A.	8525	-0-	8525	8525	31	1	7570	3	Y	840	859	1			77
						924	9									
08	T. A.	9680	-0-	9680	18205	33	1	8629	3	Y	925	900	1			102
						1018	9									
09	T. A.	9438	-0-	9438	27643	37	1	8579	3	Y	747	738	1			111
						822	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

04	7320 X	6682	-0-	-638	-0-	221	1	5802	3	Y	597	755	1			65
						2	4	657	9							
05	7781 X	5884	-0-	-1897	-0-	214	1	5033	3	Y	575	589	1			51
						4	4	633	9							
06	9090 X	4074	-0-	-5016	-0-	117	1	3599	3	Y	322	346	1			27
						4	4	354	9							
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	13	1			14
08	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	69	11	1			72
09	6690 X	11	-0-	-6679	-0-	10	3	1	9	Y	1					73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

04	6660 X	6305	-0-	-355	-0-	51	1	5675	3	Y	526	484	0			87
						579	9									
05	7192 X	6529	-0-	-663	-0-	50	1	5883	3	Y	542	545	0	1	8	83
						596	9									
06	7530 X	7231	-0-	-299	-0-	64	1	6575	3	Y	538	530	0			91
						592	9									
07	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	72	1	8036	3	Y	573	575	0			89
						630	9									
08	7781 X	5216	-0-	-2565	-0-	48	1	4606	3	Y	511	525	0			75
						562	9									
09	7230 X	4986	-0-	-2244	-0-	48	1	4418	3	Y	473	446	0	2	8	100
						520	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

04	5430 X	4242	-0-	-1188	-0-	409	1	3669	3	N	149	307	1			165
						164	9									
05	5611 X	5325	-0-	-286	-0-	5088	3	237	9	N	215					380
06	5310 X	4121	-0-	-1189	-0-	3888	3	233	9	N	212	358	1			234
07	5487 X	3751	-0-	-1736	-0-	3535	3	216	9	N	196	330	1			100
08	5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	3548	3	213	9	N	194	164	1			130
09	5160 X	3193	-0-	-1967	-0-	3005	3	188	9	N	171					301

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5495	3	253	9	N	230	348	1			194
05	6572 X	5523	-0-	-1049	-0-	5269	3	254	9	N	231	175	1			250
06	6360 X	4396	-0-	-1964	-0-	4148	3	248	9	N	225	310	1			165
07	6572 X	2610	-0-	-3962	-0-	2388	3	222	9	N	202	154	1			213
08	6045 X	2331	-0-	-3714	-0-	2223	3	108	9	N	98	152	1			159
09	5760 X	2925	-0-	-2835	-0-	2679	3	246	9	N	224	127	1			256

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
04	15600	X	12447	-0-	-3153	-0-	232	1	11228	3	Y	897	904	0			42
							987	9									
05	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	223	1	11101	3	Y	862	869	0			35
							948	9									
06	13290	X	12365	-0-	-925	-0-	304	1	11028	3	Y	939	906	0	1	8	67
							1033	9									
07	13733	X	12068	-0-	-1665	-0-	312	1	10609	3	Y	1043	1040	0			70
							1147	9									
08	12865	X	12152	-0-	-713	-0-	326	1	10931	3	Y	814	836	0			48
							895	9									
09	12450	X	10854	-0-	-1596	-0-	236	1	9818	3	Y	727	730	0			45
							800	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	3	Y	1106	1110	0			108
							1	4	1217	9							
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	262	1	5305	3	Y	881	891	0			98
							1	4	969	9							
06	5790	X	5576	-0-	-214	-0-	229	1	4679	3	Y	605	619	0			84
							2	4	666	9							
07	6448	X	5795	-0-	-653	-0-	205	1	4940	3	Y	589	568	0			105
							2	4	648	9							
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	131	1	4921	3	Y	808	766	0			147
							889	9									
09	6330	X	5444	-0-	-886	-0-	190	1	4408	3	Y	769	725	0			191
							846	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

04	9090	X	6693	-0-	-2397	-0-	167	1	5621	3	Y	821	838	0			80
							2	4	903	9							
05	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	173	1	5186	3	Y	664	670	0			74
							730	9									
06	7530	X	6908	-0-	-622	-0-	194	1	5610	3	Y	1002	937	0			139
							2	4	1102	9							
07	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	181	1	5676	3	Y	983	947	0			175
							2	4	1081	9							
08	7099	X	6140	-0-	-959	-0-	135	1	5029	3	Y	887	901	0			161
							976	9									
09	6900	X	6151	-0-	-749	-0-	218	1	5075	3	Y	780	747	0			194
							858	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

04	8220	X	6789	-0-	-1431	-0-	160	1	5230	3	Y	1271	1304	0			124
							1	4	1398	9							
05	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	194	1	5785	3	Y	1632	1575	0			181
							1	4	1795	9							
06	7830	X	6274	-0-	-1556	-0-	174	1	4647	3	Y	1320	1318	0			183
							1	4	1452	9							
07	8091	X	6559	-0-	-1532	-0-	155	1	4665	3	Y	1580	1482	0			281
							1	4	1738	9							
08	7781	X	6302	-0-	-1479	-0-	130	1	4868	3	Y	1185	1251	0			215
							1304	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	215	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	218	1	10516	3	Y	573	582	0			27
							630	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	297	1	14791	3	Y	516	522	0			21
							1	4	568	9							
06	12480	X	10902	-0-	-1578	-0-	277	1	9987	3	Y	580	559	0	1	8	41
							638	9									
07	12896	X	11444	-0-	-1452	-0-	309	1	10510	3	Y	568	571	0			38
							625	9									
08	13547	X	9627	-0-	-3920	-0-	262	1	8790	3	Y	523	530	0			31
							575	9									
09	13110	X	9661	-0-	-3449	-0-	212	1	8813	3	Y	578	570	0	4	8	35
							636	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	11268	-0-	-5202	-0-	15	1	10961	3	Y	265	264	0			5
							292	9									
05	16988	X	12569	-0-	-4419	-0-	19	1	12207	3	Y	311	310	0			6
							1	4	342	9							
06	16080	X	9924	-0-	-6156	-0-	16	1	9614	3	Y	265	266	0			5
							2	4	292	9							
07	11656	X	10979	-0-	-677	-0-	145	1	10469	3	Y	327	326	0			6
							5	4	360	9							
08	12555	X	11121	-0-	-1434	-0-	198	1	10532	3	Y	348	343	0			11
							8	4	383	9							
09	12150	X	8493	-0-	-3657	-0-	152	1	8033	3	Y	279	257	0	28	1	5
							1	4	307	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	10969	-0-	-7631	-0-	14	1	10651	3	Y	276	278	0			5
							304	9									
05	18476	X	12581	-0-	-5895	-0-	19	1	12222	3	Y	308	307	0			6
							1	4	339	9							
06	17160	X	10856	-0-	-6304	-0-	18	1	10530	3	Y	278	279	0			5
							2	4	306	9							
07	16244	X	13454	-0-	-2790	-0-	180	1	12903	3	Y	332	330	0			7
							6	4	365	9							
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	238	1	12633	3	Y	303	301	0			9
							9	4	333	9							
*09	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	241	1	12753	3	Y	858	775	0	76	1	16
							2	4	944	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
04	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	19	1	14413	3	Y	421	421	0			8
							463	9									
05	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	25	1	16508	3	Y	443	442	0			9
							1	4	487	9							
06	16170	X	14839	-0-	-1331	-0-	24	1	14414	3	Y	362	365	0			6
							3	4	398	9							
07	16709	X	15328	-0-	-1381	-0-	204	1	14638	3	Y	436	433	0			9
							6	4	480	9							
08	17019	X	11499	-0-	-5520	-0-	204	1	10834	3	Y	412	408	0			13
							8	4	453	9							
09	16470	X	12677	-0-	-3793	-0-	226	1	11957	3	Y	447	408	0	43	1	9
							2	4	492	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
04	5970	X	5006	-0-	-964	-0-	126	1	3603	3	Y	1160	1109	0			63
							1	4	1276	9							
05	6169	X	4827	-0-	-1342	-0-	128	1	3563	3	Y	1032	1068	0			27
							1	4	1135	9							
06	4740	X	4516	-0-	-224	-0-	144	1	3537	3	Y	759	761	0			25
							835	9									
07	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	127	1	3752	3	Y	859	855	0			29
							945	9									
08	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	127	1	3839	3	Y	524	530	0			23
							576	9									
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	3748	3	Y	818	812	0			29
							900	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	203	1	5824	3	Y	1102	1102	0			59
							1	4	1212	9							
05	8308	X	7373	-0-	-935	-0-	210	1	5861	3	Y	1182	1210	0			31
							2	4	1300	9							
06	8130	X	7622	-0-	-508	-0-	244	1	5980	3	Y	1271	1260	0			42
							1398	9									
07	8401	X	8030	-0-	-371	-0-	216	1	6340	3	Y	1339	1336	0			45
							1	4	1473	9							
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	259	1	7788	3	Y	1576	1551	0			70
							1734	9									
*09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	227	1	6870	3	Y	1247	1273	0			44
							1	4	1372	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	11105	-0-	-4645	-0-	213	1	10267	3	Y	568	569	0			26
							625	9									
05	16275	X	14119	-0-	-2156	-0-	266	1	13254	3	Y	544	548	0			22
							1	4	598	9							
06	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	371	1	13412	3	Y	533	497	0	22	8	36
							586	9									
07	13020	X	12633	-0-	-387	-0-	344	1	11680	3	Y	554	553	0			37
							609	9									
08	14105	X	12525	-0-	-1580	-0-	347	1	11621	3	Y	506	513	0			30
							557	9									
09	14370	X	12641	-0-	-1729	-0-	284	1	11833	3	Y	476	477	0			29
							524	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	19619	-0-	-4471	-0-	47	1	18789	3	Y	711	709	0			22
							1	4	782	9							
05	22816	X	20044	-0-	-2772	-0-	37	1	19332	3	Y	614	617	0			19
							675	9									
06	22080	X	15706	-0-	-6374	-0-	33	1	15056	3	Y	560	556	0			23
							1	4	616	9							
07	22816	X	18862	-0-	-3954	-0-	32	1	18078	3	Y	681	682	0			22
							3	4	749	9							
08	21049	X	14301	-0-	-6748	-0-	28	1	13446	3	Y	652	660	0			14
							110	4	717	9							
09	19620	X	16766	-0-	-2854	-0-	33	1	16006	3	Y	654	570	0	84	1	14
							8	4	719	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
04	12330	X	11554	-0-	-776	-0-	28	1	11118	3	Y	371	371	0			12
							408	9									
05	12989	X	11706	-0-	-1283	-0-	21	1	11230	3	Y	414	413	0			13
							455	9									
06	12570	X	9059	-0-	-3511	-0-	19	1	8771	3	Y	244	247	0			10
							1	4	268	9							
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	22	1	12496	3	Y	385	383	0			12
							2	4	424	9							
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	27	1	12942	3	Y	334	339	0			7
							106	4	367	9							
09	11550	X	11409	-0-	-141	-0-	23	1	10985	3	Y	360	313	0	46	1	8
							5	4	396	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
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	247	1	7075	3	Y	1804	1812	0			97
							2	4	1984	9							
05	9672	X	9307	-0-	-365	-0-	252	1	7016	3	Y	1852	1901	0			48
							2	4	2037	9							
06	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	277	1	6792	3	Y	1946	1930	0			64
							2141	9									
07	9951	X	8886	-0-	-1065	-0-	229	1	6720	3	Y	1760	1765	0			59
							1	4	1936	9							
08	9951	X	7404	-0-	-2547	-0-	195	1	5883	3	Y	1205	1210	0			54
							1326	9									
09	9300	X	6605	-0-	-2695	-0-	194	1	5863	3	Y	498	535	0			17
							548	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
04	13890	X	7297	-0-	-6593	-0-	422	1	6874	3	Y	-0-	23	0			-0-
							1	4									
05	14353	X	8769	-0-	-5584	-0-	797	1	6757	3	Y	1104	964	0			140
							1	4	1214	9							
06	13830	X	6692	-0-	-7138	-0-	346	1	4940	3	Y	1276	1323	0	4	8	89
							2	4	1404	9							
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	706	1	9281	3	Y	1986	1859	0			216
							1	4	2185	9							
08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	672	1	9029	3	Y	1466	1533	0			149
							1613	9									
*09	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	674	1	8583	3	Y	1291	1260	0			180
							3	4	1420	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
04	21930	X	16093	-0-	-5837	-0-	166	1	14166	3	Y	1594	1575	1			112
							8	4	1753	9							
05	19871	X	15746	-0-	-4125	-0-	190	1	13874	3	Y	1529	1544	1			97
							1682	9									
06	19230	X	13772	-0-	-5458	-0-	166	1	12047	3	Y	1417	1410	1	4	8	100
							1559	9									
07	19034	X	13276	-0-	-5758	-0-	187	1	11424	3	Y	1514	1522	1			92
							1665	9									
08	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	191	1	11076	3	Y	1484	1478	1	7	8	91
							1	4	1632	9							
09	16080	X	11887	-0-	-4193	-0-	182	1	10104	3	Y	1453	1426	1	9	8	109
							3	4	1598	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
04	21660	X	18953	-0-	-2707	-0-	31	1	18218	3	Y	639	639	0			10
							1	4	703	9							
05	22382	X	20165	-0-	-2217	-0-	32	1	19406	3	Y	660	656	0			14
							1	4	726	9							
06	21600	X	18187	-0-	-3413	-0-	36	1	17522	3	Y	571	574	0			11
							1	4	628	9							
07	22320	X	19064	-0-	-3256	-0-	58	1	18305	3	Y	609	606	0			14
							31	4	670	9							
08	20367	X	17857	-0-	-2510	-0-	51	1	17218	3	Y	521	525	0			10
							15	4	573	9							
09	19500	X	15785	-0-	-3715	-0-	25	1	15014	3	Y	677	587	0	88	1	12
							1	4	745	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	286	1	7495	3	Y	679	737	0			52
							747	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	211	1	7902	3	Y	723	706	0			69
							795	9									
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	307	1	8130	3	Y	560	588	0			41
							616	9									
07	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	425	1	8124	3	Y	788	731	0	28	8	70
							867	9									
08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	351	1	8320	3	Y	575	575	0			70
							633	9									
09	9060	X	7902	-0-	-1158	-0-	324	1	6974	3	Y	549	547	0			72
							604	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	19	1	4346	3	Y	523	516	0			7
							25	4	575	9							
05	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	101	1	17067	3	Y	2064	2049	0			22
							70	4	2270	9							
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	94	1	13014	3	Y	2067	2064	0			25
							23	4	2274	9							
07	17267	X	17102	-0-	-165	-0-	104	1	15412	3	Y	1442	1455	0			12
							1586	9									
08	19499	X	17764	-0-	-1735	-0-	115	1	15936	3	Y	1556	1550	0			18
							1	4	1712	9							
09	18870	X	16678	-0-	-2192	-0-	115	1	14789	3	Y	1612	1598	0			32
							1	4	1773	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4357	-0-	-803	-0-	210	1	3430	3	Y	652	674	0	1	8	125
							717	9									
05	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	207	1	1750	3	Y	1316	1273	0	2	8	166
							1448	9									
06	5160	X	2876	-0-	-2284	-0-	146	1	2092	3	Y	579	698	0	7	8	40
							1	4	637	9							
07	4495	X	2936	-0-	-1559	-0-	165	1	2162	3	Y	554	521	0	14	8	59
							609	9									
08	4495	X	3307	-0-	-1188	-0-	190	1	2561	3	Y	505	513	0			51
							556	9									
09	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	209	1	2653	3	Y	569	540	0	1	8	79
							1	4	626	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
04	30690	X	25455	-0-	-5235	-0-	302	1	22538	3	Y	2371	2355	0			138
							7	4	2608	9							
05	29264	X	26463	-0-	-2801	-0-	317	1	23746	3	Y	2164	2204	0			98
							20	4	2380	9							
06	28320	X	26142	-0-	-2178	-0-	279	1	23653	3	Y	1989	1976	0			111
							22	4	2188	9							
07	29233	X	26390	-0-	-2843	-0-	311	1	23805	3	Y	2051	2041	0			121
							18	4	2256	9							
08	28365	X	23528	-0-	-4837	-0-	327	1	21160	3	Y	1854	1902	0			73
							2	4	2039	9							
09	26130	X	21600	-0-	-4530	-0-	285	1	19380	3	Y	1758	1687	0	4	8	140
							1	4	1934	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9954	-0-	-1686	-0-	97	1	8938	3	Y	827	826	0	2	1	9
							9	4	910	9							
05	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	84	1	6441	3	Y	657	658	0			8
							21	4	723	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	80	1	6722	3	Y	664	660	0	3	1	9
							12	4	730	9							
07	10292	X	6490	-0-	-3802	-0-	74	1	5700	3	Y	649	597	0	52	8	9
							2	4	714	9							
08	10292	X	8839	-0-	-1453	-0-	120	1	7344	3	Y	1249	1174	0	65	8	19
							1	4	1374	9							
09	9960	X	7935	-0-	-2025	-0-	99	1	6864	3	Y	883	797	0	86	8	19
							1	4	971	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	346	1	9050	3	Y	791	799	0			61
							870	9									
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	247	1	9221	3	Y	752	741	0			72
							827	9									
06	9900	X	8563	-0-	-1337	-0-	290	1	7694	3	Y	526	557	0	3	8	38
							579	9									
07	10602	X	10569	-0-	-33	-0-	490	1	9360	3	Y	654	632	0			60
							719	9									
08	10602	X	10017	-0-	-585	-0-	379	1	8986	3	Y	593	581	0			72
							652	9									
09	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	392	1	8429	3	Y	509	514	0			67
							560	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
04	9570	X	9365	-0-	-205	-0-	80	1	8847	3	Y	398	383	0			66
							438	9									
05	10540	X	8395	-0-	-2145	-0-	67	1	7885	3	Y	403	407	0			62
							443	9									
06	10200	X	7586	-0-	-2614	-0-	70	1	7168	3	Y	316	324	0			54
							348	9									
07	10540	X	7161	-0-	-3379	-0-	59	1	6605	3	Y	452	436	0			70
							497	9									
08	9672	X	7848	-0-	-1824	-0-	76	1	7321	3	Y	410	420	0			60
							451	9									
09	9360	X	7105	-0-	-2255	-0-	73	1	6690	3	Y	311	305	0			66
							342	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
04	9180	X	2238	-0-	-6942	-0-	128	1	2103	3	Y	6	39	0			1
							7	9									
05	9486	X	2842	-0-	-6644	-0-	276	1	2345	3	Y	200	176	0			25
							1	4	220	9							
06	7500	X	4493	-0-	-3007	-0-	238	1	3404	3	Y	772	740	0	3	8	54
							2	4	849	9							
07	5363	X	2997	-0-	-2366	-0-	170	1	2232	3	Y	541	536	0			59
							595	9									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	157	1	2109	3	Y	732	716	0	1	8	74
							805	9									
09	4500	X	2758	-0-	-1742	-0-	147	1	1873	3	Y	670	650	0	1	8	93
							1	4	737	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

04	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	438	1	4870	3	N	188	319	1			218
							207	9									
05	6076	X	4642	-0-	-1434	-0-	453	1	4004	3	N	168	158	1			228
							185	9									
06	5880	X	3813	-0-	-2067	-0-	234	1	3438	3	N	128	158	1			198
							141	9									
07	6076	X	4171	-0-	-1905	-0-	4024	3	147	9	N	134	148	1			184
08	6014	X	3338	-0-	-2676	-0-	3205	3	133	9	N	121	167	1			138
09	5520	X	3867	-0-	-1653	-0-	3710	3	157	9	N	143					281

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

04	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4541	3	107	9	N	97	114	1			119
05	5952	X	5309	-0-	-643	-0-	5176	3	133	9	N	121					240
06	5760	X	3874	-0-	-1886	-0-	3796	3	78	9	N	71	167	1			144
07	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4839	3	101	9	N	92	1	8			235
08	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4647	3	122	9	N	111	177	1			169
09	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	4750	3	113	9	N	103					272

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	T. A.		4453	-0-	4453	21195	199	1	2617	3	Y	1486	1457	0			70
							2	4	1635	9							
05	T. A.		4547	-0-	4547	25742	204	1	3001	3	Y	1220	1231	0			59
							1342	9									
06	T. A.		4791	-0-	4791	30533	203	1	3155	3	Y	1303	1328	0			34
							1433	9									
07	31225	X	692	-0-	-30533	-0-	32	1	360	3	Y	273	291	0			16
							300	9									
08	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	94	1	2677	3	Y	338	329	0	5	8	20
							372	9									
09	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	91	1	2478	3	Y	1459	1407	0			72
							1605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	355	1	9288	3	Y	1555	1589	0			119
						1711	9									
05	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	240	1	8945	3	Y	1693	1650	0			162
						1862	9									
06	10500 X	7215	-0-	-3285	-0-	231	1	6125	3	Y	781	886	0			57
						859	9									
07	11625 X	3380	-0-	-8245	-0-	168	1	3212	3	Y	-0-	57	0			-0-
08	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					-0-
09	11250 X	10042	-0-	-1208	-0-	362	1	7806	3	Y	1704	1481	0			223
						1874	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

04	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	438	1	3403	3	N	317	436	1			260
						349	9									
05	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	453	1	3798	3	N	382	180	1			462
						420	9									
06	5040 X	3144	-0-	-1896	-0-	234	1	2648	3	N	238	490	1			210
						262	9									
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4801	3	530	9	N	482	486	1			206
08	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	4002	3	616	9	N	560	470	1			296
09	4530 X	3642	-0-	-888	-0-	3440	3	202	9	N	184	167	1			313

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	70	1	11745	3	Y	1156	1146	0			42
						23	4	1272	9							
05	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	59	1	10476	3	Y	1160	1155	0			47
						12	4	1276	9							
06	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	55	1	9794	3	Y	1067	1064	0			50
						8	4	1174	9							
07	13547 X	11393	-0-	-2154	-0-	54	1	10065	3	Y	1157	1152	0			55
						1	4	1273	9							
08	13547 X	10683	-0-	-2864	-0-	53	1	9460	3	Y	1063	1077	0			41
						1	4	1169	9							
09	13110 X	10140	-0-	-2970	-0-	51	1	9018	3	Y	974	962	0			53
						1071	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

04	7500 X	5553	-0-	-1947	-0-	29	1	4761	3	Y	685	675	0	4	8	25
						9	4	754	9							
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	39	1	6838	3	Y	820	812	0			33
						8	4	902	9							
06	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	734	732	0			35
						5	4	807	9							
07	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	Y	774	772	0			37
						1	4	851	9							
08	7378 X	5119	-0-	-2259	-0-	25	1	4356	3	Y	671	682	0			26
						738	9									
09	7140 X	6310	-0-	-830	-0-	31	1	5524	3	Y	686	674	0			38
						755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	8438	-0-	-3322	-0-	45	1	7501	3	Y	797	796	0			29
							15	4	877	9							
05	11129	X	7929	-0-	-3200	-0-	40	1	7083	3	Y	725	725	0			29
							8	4	798	9							
06	10410	X	8066	-0-	-2344	-0-	41	1	7226	3	Y	721	716	0			34
							6	4	793	9							
07	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	44	1	8251	3	Y	812	807	0			39
							1	4	893	9							
08	9269	X	8128	-0-	-1141	-0-	41	1	7327	3	Y	691	704	0			26
							760	9									
09	8430	X	7526	-0-	-904	-0-	38	1	6805	3	Y	621	613	0			34
							683	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

04	16440	X	13896	-0-	-2544	-0-	34	1	13617	3	Y	222	223	0			7
							1	4	244	9							
05	16988	X	14820	-0-	-2168	-0-	28	1	14559	3	Y	212	212	0			7
							233	9									
06	13950	X	11038	-0-	-2912	-0-	24	1	10863	3	Y	136	137	0			6
							1	4	150	9							
07	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	27	1	14921	3	Y	235	233	0			8
							2	4	259	9							
08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	30	1	14524	3	Y	232	235	0			5
							119	4	255	9							
*09	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	32	1	15512	3	Y	442	385	0	52	1	10
							7	4	486	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

04	8520	X	7109	-0-	-1411	-0-	60	1	6603	3	Y	405	395	0			67
							446	9									
05	8804	X	7427	-0-	-1377	-0-	58	1	6838	3	Y	483	476	0			74
							531	9									
06	8250	X	7433	-0-	-817	-0-	69	1	7014	3	Y	318	338	0			54
							350	9									
07	8525	X	7306	-0-	-1219	-0-	61	1	6801	3	Y	404	395	0			63
							444	9									
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	64	1	6210	3	Y	370	379	0			54
							407	9									
09	7440	X	6111	-0-	-1329	-0-	62	1	5688	3	Y	328	313	0			69
							361	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

04	10800	X	8235	-0-	-2565	-0-	69	1	7617	3	Y	499	478	0			83
							549	9									
05	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	62	1	7261	3	Y	497	504	0			76
							547	9									
06	10200	X	7009	-0-	-3191	-0-	64	1	6545	3	Y	364	378	0			62
							400	9									
07	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	57	1	6306	3	Y	449	441	0			70
							494	9									
08	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	75	1	7214	3	Y	381	395	0			56
							419	9									
09	8250	X	7433	-0-	-817	-0-	76	1	6947	3	Y	373	350	0			79
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	9613	-0-	-2267	-0-	50	1	8555	3	Y	901	898	0			33
							17	4	991	9							
05	10664	X	9646	-0-	-1018	-0-	47	1	8569	3	Y	927	917	0	6	8	37
							10	4	1020	9							
06	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	45	1	7990	3	Y	876	852	0	21	8	40
							6	4	964	9							
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	49	1	9153	3	Y	950	939	0	6	8	45
							1	4	1045	9							
08	9920	X	8959	-0-	-961	-0-	44	1	7951	3	Y	876	888	0			33
							964	9									
09	9600	X	8044	-0-	-1556	-0-	41	1	7143	3	Y	782	772	0			43
							860	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	10234	-0-	-3176	-0-	54	1	9131	3	Y	937	932	0			34
							18	4	1031	9							
05	12710	X	9273	-0-	-3437	-0-	46	1	8288	3	Y	845	845	0			34
							9	4	930	9							
06	12300	X	9515	-0-	-2785	-0-	48	1	8545	3	Y	832	827	0			39
							7	4	915	9							
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	56	1	10423	3	Y	1092	1079	0			52
							1	4	1201	9							
08	10571	X	10008	-0-	-563	-0-	50	1	9003	3	Y	868	887	0			33
							955	9									
09	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	48	1	8449	3	Y	802	791	0			44
							882	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	1981	1941	0			93
							2	4	2179	9							
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	101	1	3165	3	Y	1586	1603	0			76
							1745	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	130	1	3888	3	Y	1700	1731	0			45
							1870	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	3	Y	1475	1432	0			88
							1623	9									
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	191	1	5473	3	Y	1760	1742	0			106
							1936	9									
09	5730	X	5633	-0-	-97	-0-	137	1	3756	3	Y	1582	1610	0			78
							1740	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12014	-0-	-916	-0-	76	1	10563	3	Y	1246	1247	0			55
							4	4	1371	9							
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	64	1	12068	3	Y	1111	1127	0			39
							8	4	1222	9							
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	62	1	11734	3	Y	1522	1493	0			68
							12	4	1674	9							
07	14167	X	12575	-0-	-1592	-0-	44	1	10810	3	Y	1561	1571	0			58
							4	4	1717	9							
08	13361	X	11691	-0-	-1670	-0-	50	1	10115	3	Y	1386	1414	0			30
							1	4	1525	9							
09	13470	X	11913	-0-	-1557	-0-	44	1	10398	3	Y	1335	1315	0	13	8	37
							2	4	1469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	12476	-0-	-1684	-0-	80	1	11035	3	Y	1234	1222	0			54
							4	4	1357	9							
05	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	62	1	11840	3	Y	1475	1478	0			51
							7	4	1623	9							
06	14160	X	13067	-0-	-1093	-0-	60	1	11365	3	Y	1482	1466	0			67
							12	4	1630	9							
07	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	45	1	11056	3	Y	1566	1574	0			59
							4	4	1723	9							
08	13547	X	12837	-0-	-710	-0-	54	1	10893	3	Y	1717	1739	0			37
							1	4	1889	9							
09	13110	X	12904	-0-	-206	-0-	47	1	11025	3	Y	1663	1645	0	9	8	46
							3	4	1829	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	8178	3	Y	1635	1591	0			77
							5	4	1799	9							
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	252	1	7857	3	Y	1352	1364	0			65
							1	4	1487	9							
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	315	1	9406	3	Y	1503	1529	0			39
							1653	9									
07	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	318	1	8106	3	Y	1220	1186	0			73
							1342	9									
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	302	1	8636	3	Y	1621	1596	0			98
							1783	9									
09	11370	X	7959	-0-	-3411	-0-	232	1	6320	3	Y	1279	1314	0			63
							1407	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	8507	-0-	-9073	-0-	11	1	8049	3	Y	406	406	0			8
							447	9									
05	18166	X	15134	-0-	-3032	-0-	22	1	14647	3	Y	422	421	0			9
							1	4	464	9							
06	17160	X	13368	-0-	-3792	-0-	22	1	12919	3	Y	385	387	0			7
							3	4	424	9							
07	15748	X	15297	-0-	-451	-0-	203	1	14564	3	Y	476	474	0			9
							6	4	524	9							
08	15128	X	13684	-0-	-1444	-0-	243	1	12923	3	Y	463	458	0			14
							9	4	509	9							
09	14640	X	13792	-0-	-848	-0-	245	1	12948	3	Y	543	495	0	52	1	10
							2	4	597	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11054	-0-	-2506	-0-	14	1	10630	3	Y	373	374	0			7
							410	9									
05	14012	X	11814	-0-	-2198	-0-	17	1	11397	3	Y	363	363	0			7
							1	4	399	9							
06	13560	X	10456	-0-	-3104	-0-	17	1	10101	3	Y	305	307	0			5
							2	4	336	9							
07	13361	X	11821	-0-	-1540	-0-	157	1	11237	3	Y	384	381	0			8
							5	4	422	9							
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	247	1	13118	3	Y	396	392	0			12
							10	4	436	9							
*09	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	235	1	12401	3	Y	432	394	0	42	1	8
							2	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	95	1	13758	3	Y	1154	1165	0			76
							1269	9									
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	96	1	14100	3	Y	1400	1227	0	59	1	190
							1540	9									
06	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	1765	1755	0			200
							1942	9									
07	15624	X	10138	-0-	-5486	-0-	17	1	7235	3	Y	2624	2060	0	738	1	26
							2886	9									
08	15748	X	11649	-0-	-4099	-0-	27	1	9387	3	Y	2030	2043	0			13
							2	4	2233	9							
09	15240	X	12372	-0-	-2868	-0-	36	1	10476	3	Y	1687	1686	0			14
							4	4	1856	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

04	23430	X	18074	-0-	-5356	-0-	23	1	17470	3	Y	527	522	0	6	8	10
							1	4	580	9							
05	24211	X	16576	-0-	-7635	-0-	24	1	15958	3	Y	539	535	0	3	8	11
							1	4	593	9							
06	23430	X	13283	-0-	-10147	-0-	22	1	12754	3	Y	458	461	0			8
							3	4	504	9							
07	21793	X	17372	-0-	-4421	-0-	226	1	16237	3	Y	820	812	0			16
							7	4	902	9							
08	19778	X	18151	-0-	-1627	-0-	315	1	16701	3	Y	1021	1006	0			31
							12	4	1123	9							
*09	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	328	1	17338	3	Y	604	541	0	63	1	11
							3	4	664	9			20	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	55	1	7900	3	Y	197	205	0			13
							217	9									
05	7564	X	3999	-0-	-3565	-0-	25	1	3741	3	Y	212	186	0	10	1	29
							233	9									
06	6450	X	3468	-0-	-2982	-0-	9	1	3136	3	Y	294	290	0			33
							323	9									
07	8432	X	2826	-0-	-5606	-0-	5	1	2292	3	Y	481	377	0	132	1	5
							529	9									
08	8432	X	2874	-0-	-5558	-0-	7	1	2504	3	Y	329	332	0			2
							1	4	362	9							
09	8160	X	3181	-0-	-4979	-0-	10	1	2775	3	Y	359	300	0	59	8	2
							1	4	395	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

04	21900	X	17073	-0-	-4827	-0-	535	1	15755	3	Y	712	747	0			60
							783	9									
05	20429	X	18638	-0-	-1791	-0-	589	1	17133	3	Y	833	806	0			87
							916	9									
06	19770	X	16486	-0-	-3284	-0-	574	1	15022	3	Y	809	782	0			114
							890	9									
07	18600	X	16263	-0-	-2337	-0-	394	1	15103	3	Y	696	704	0			106
							766	9									
08	18600	X	14578	-0-	-4022	-0-	118	1	13491	3	Y	878	853	0			131
							3	4	966	9							
09	18000	X	15073	-0-	-2927	-0-	101	1	14190	3	Y	711	731	0	1	8	110
							782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790 X	18109	-0-	-5681	-0-	23	1	17542	3	Y	494	494	0			10
						1	4	543	9							
05	22971 X	22154	-0-	-817	-0-	33	1	21488	3	Y	574	572	0			12
						2	4	631	9							
06	21450 X	18200	-0-	-3250	-0-	30	1	17607	3	Y	508	511	0			9
						4	4	559	9							
07	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	289	1	20750	3	Y	576	574	0			11
						9	4	634	9							
08	22165 X	19204	-0-	-2961	-0-	343	1	18192	3	Y	596	589	0			18
						13	4	656	9							
*09	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	390	1	20632	3	Y	741	675	0	70	1	14
						3	4	815	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730 X	3254	-0-	-8476	-0-	20	1	2893	3	Y	310	354	0			20
						341	9									
05	12121 X	4238	-0-	-7883	-0-	26	1	3799	3	Y	375	328	0	16	1	51
						413	9									
06	11730 X	1924	-0-	-9806	-0-	3	1	1444	3	Y	434	436	0			49
						477	9									
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	7	1	3016	3	Y	850	602	0	206	1	8
						935	9					83	8			
08	4247 X	3241	-0-	-1006	-0-	7	1	2599	3	Y	576	580	0			4
						1	4	634	9							
*09	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	22	1	6419	3	Y	686	626	0	59	8	5
						3	4	755	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650 X	7516	-0-	-6134	-0-	64	1	7076	3	Y	342	328	0			57
						376	9									
05	9083 X	7965	-0-	-1118	-0-	62	1	7371	3	Y	484	467	0			74
						532	9									
06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	71	1	7251	3	Y	295	319	0			50
						325	9									
07	7781 X	7581	-0-	-200	-0-	64	1	7133	3	Y	349	345	0			54
						384	9									
08	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	78	1	7576	3	Y	344	348	0			50
						378	9									
09	7710 X	7036	-0-	-674	-0-	72	1	6636	3	Y	298	285	0			63
						328	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	206	1	10084	3	Y	1385	1383	0			34
						5	4	1524	9							
05	11067 X	11013	-0-	-54	-0-	182	1	9178	3	Y	1502	1498	0			38
						1	4	1652	9							
06	10710 X	9866	-0-	-844	-0-	176	1	8212	3	Y	1343	1337	0			44
						1	4	1477	9							
07	12214 X	10493	-0-	-1721	-0-	201	1	8713	3	Y	1432	1422	0			54
						4	4	1575	9							
08	12214 X	11337	-0-	-877	-0-	228	1	9544	3	Y	1418	1426	0			46
						5	4	1560	9							
09	11820 X	10542	-0-	-1278	-0-	234	1	8892	3	Y	1283	1294	0			35
						5	4	1411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	17845	-0-	-2435	-0-	144	1	16449	3	Y	1138	1159	1			171
							1252	9									
05	20863	X	18217	-0-	-2646	-0-	135	1	16769	3	Y	1194	1179	1			186
							1313	9									
06	19440	X	17325	-0-	-2115	-0-	141	1	16036	3	Y	1044	1042	1			188
							1148	9									
07	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	156	1	16359	3	Y	1139	1202	1			125
							1253	9									
08	18724	X	17145	-0-	-1579	-0-	167	1	15822	3	Y	1051	1028	1			148
							1156	9									
09	17850	X	16903	-0-	-947	-0-	115	1	15645	3	Y	1039	999	1			188
							1143	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	14457	-0-	-3213	-0-	116	1	13250	3	Y	992	1013	1			149
							1091	9									
05	16771	X	14641	-0-	-2130	-0-	108	1	13365	3	Y	1062	1046	1			165
							1168	9									
06	15840	X	13943	-0-	-1897	-0-	113	1	12805	3	Y	932	930	1			167
							1025	9									
07	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	124	1	12947	3	Y	1007	1064	1			110
							1108	9									
08	15438	X	14089	-0-	-1349	-0-	137	1	12926	3	Y	933	912	1			131
							1026	9									
09	14460	X	13081	-0-	-1379	-0-	89	1	11990	3	Y	911	877	1			165
							1002	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11919	-0-	-951	-0-	96	1	10879	3	Y	858	876	1			129
							944	9									
05	13299	X	12064	-0-	-1235	-0-	89	1	10977	3	Y	907	895	1			141
							998	9									
06	12840	X	11535	-0-	-1305	-0-	93	1	10560	3	Y	802	799	1			144
							882	9									
07	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	103	1	10748	3	Y	893	939	1			98
							982	9									
08	12803	X	11555	-0-	-1248	-0-	112	1	10566	3	Y	797	783	1			112
							877	9									
09	11910	X	10308	-0-	-1602	-0-	69	1	9368	3	Y	792	761	1			143
							871	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	234	1	3822	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	4402	X	3471	-0-	-931	-0-	329	1	2787	3	Y	323	282	0			41
							355	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	245	1	3498	3	Y	983	952	0	3	8	69
							2	4	1081	9							
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	208	1	2742	3	Y	865	840	0			94
							952	9									
08	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	220	1	2957	3	Y	829	839	0			84
							912	9									
09	4830	X	3855	-0-	-975	-0-	207	1	2637	3	Y	918	874	0			128
							1	4	1010	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10036	-0-	-524	-0-	84	1	9314	3	Y	580	551	0			96
							638	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	86	1	10104	3	Y	579	586	0			89
							637	9									
06	11820	X	10263	-0-	-1557	-0-	95	1	9654	3	Y	467	477	0			79
							514	9									
07	12214	X	9410	-0-	-2804	-0-	79	1	8716	3	Y	559	551	0			87
							615	9									
08	12214	X	10824	-0-	-1390	-0-	105	1	10118	3	Y	546	553	0			80
							601	9									
09	10470	X	9734	-0-	-736	-0-	100	1	9171	3	Y	421	412	0			89
							463	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	9742	3	Y	1644	1639	0			40
							5	4	1808	9							
05	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	186	1	9366	3	Y	1752	1747	0			45
							1	4	1927	9							
06	10260	X	10158	-0-	-102	-0-	178	1	8320	3	Y	1508	1503	0			50
							1	4	1659	9							
07	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	219	1	9486	3	Y	1627	1616	0			61
							5	4	1790	9							
08	12152	X	11447	-0-	-705	-0-	226	1	9444	3	Y	1612	1621	0			52
							4	4	1773	9							
09	11760	X	10630	-0-	-1130	-0-	231	1	8775	3	Y	1472	1484	0			40
							5	4	1619	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

04	9630	X	7809	-0-	-1821	-0-	133	1	6550	3	Y	1021	1020	0			25
							3	4	1123	9							
05	9951	X	7715	-0-	-2236	-0-	128	1	6476	3	Y	1010	1009	0			26
							1111	9									
06	9630	X	8374	-0-	-1256	-0-	154	1	7165	3	Y	958	952	0			32
							1	4	1054	9							
07	9207	X	9156	-0-	-51	-0-	181	1	7862	3	Y	1008	1002	0			38
							4	4	1109	9							
08	8680	X	7959	-0-	-721	-0-	160	1	6670	3	Y	1024	1029	0			33
							3	4	1126	9							
09	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	170	1	6445	3	Y	928	936	0			25
							3	4	1021	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

04	300	N	203	-0-	-97	-0-	65	1	95	3	Y	39	28	1			16
							43	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	81	1	31	3	Y	61	45	1			32
							67	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	69	81	1			20
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	56	61	1			15
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	54	3	Y	90	82	1			23
							99	9									
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	60	58	1			25
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	119	1	15230	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
05	16182	X	15068	-0-	-1114	-0-	96	1	13836	3	Y	1033	1050	0			51
							1136	9									
06	15660	X	13104	-0-	-2556	-0-	94	1	11809	3	Y	1092	1067	0			76
							1201	9									
07	18290	X	14491	-0-	-3799	-0-	150	1	13226	3	Y	1014	1037	0			53
							1115	9									
08	18290	X	11699	-0-	-6591	-0-	111	1	10565	3	Y	930	913	0			70
							1023	9									
09	16440	X	11348	-0-	-5092	-0-	95	1	10222	3	Y	937	939	0			68
							1031	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	71	1	9056	3	Y	1164	1154	0			79
							1280	9									
05	11222	X	10361	-0-	-861	-0-	63	1	9066	3	Y	1120	1143	0			56
							1232	9									
06	10560	X	10103	-0-	-457	-0-	71	1	8835	3	Y	1088	1068	0			76
							1197	9									
07	10757	X	9701	-0-	-1056	-0-	96	1	8468	3	Y	1034	1056	0			54
							1137	9									
08	10757	X	10604	-0-	-153	-0-	97	1	9280	3	Y	1115	1085	0			84
							1227	9									
09	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	76	1	8177	3	Y	1006	1017	0			73
							1107	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	405	1	5918	3	Y	652	650	1			56
							717	9									
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	475	1	7010	3	Y	412	458	1			10
							453	9									
06	6210	X	3606	-0-	-2604	-0-	206	1	2948	3	Y	411	386	1			35
							452	9									
07	7285	X	4825	-0-	-2460	-0-	304	1	4116	3	Y	368	374	1			29
							405	9									
08	7936	X	4966	-0-	-2970	-0-	355	1	4136	3	Y	432	429	1			32
							475	9									
09	7680	X	2883	-0-	-4797	-0-	153	1	2059	3	Y	610	608	1			34
							671	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	158	1	10573	3	Y	795	789	0			66
							27	4	875	9							
05	12772	X	11873	-0-	-899	-0-	169	1	10746	3	Y	835	828	0			73
							39	4	919	9							
06	12360	X	10702	-0-	-1658	-0-	130	1	9824	3	Y	669	674	0			68
							12	4	736	9							
07	12772	X	11455	-0-	-1317	-0-	138	1	10461	3	Y	776	781	0			63
							2	4	854	9							
08	12152	X	10884	-0-	-1268	-0-	142	1	9940	3	Y	728	732	0			59
							1	4	801	9							
09	11640	X	9334	-0-	-2306	-0-	124	1	8503	3	Y	636	646	0			49
							7	4	700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	138	1	9262	3	Y	343	341	0			28
							23	4	377	9							
05	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	130	1	8253	3	Y	341	339	0			30
							30	4	375	9							
06	10170	X	8388	-0-	-1782	-0-	105	1	7919	3	Y	323	320	0			33
							9	4	355	9							
07	10509	X	8532	-0-	-1977	-0-	106	1	8039	3	Y	351	355	0			29
							1	4	386	9							
08	10509	X	8233	-0-	-2276	-0-	112	1	7830	3	Y	264	272	0			21
							1	4	290	9							
09	9810	X	7624	-0-	-2186	-0-	107	1	7227	3	Y	258	259	0			20
							6	4	284	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	14969	-0-	-1351	-0-	205	1	13825	3	Y	822	816	0			68
							35	4	904	9							
05	16864	X	14959	-0-	-1905	-0-	216	1	13733	3	Y	873	864	0			77
							50	4	960	9							
06	15810	X	14491	-0-	-1319	-0-	179	1	13514	3	Y	710	715	0			72
							17	4	781	9							
07	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	206	1	15561	3	Y	834	838	0			68
							3	4	917	9							
08	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	219	1	15377	3	Y	757	764	0			61
							2	4	833	9							
09	14970	X	14188	-0-	-782	-0-	194	1	13254	3	Y	663	673	0			51
							11	4	729	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	200	260	1			83
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	112	118	1			77
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	99	148	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	339	223	1			142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	280	1	1	8	55

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	315	1	4012	3	Y	477	480	0			56
							1	4	525	9							
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	388	1	4584	3	Y	485	482	0			59
							6	4	534	9							
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	285	1	3764	3	Y	394	394	0			59
							21	4	433	9							
07	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	223	1	2533	3	Y	301	307	0			53
							331	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	261	1	3159	3	Y	398	398	0			53
							438	9									
*09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	283	1	4278	3	Y	391	387	0			57
							430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	130	1	8748	3	Y	390	384	0			32
							22	4	429	9							
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	150	1	9507	3	Y	395	392	0			35
							34	4	435	9							
06	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	106	1	8004	3	Y	343	343	0			35
							10	4	377	9							
07	9641	X	9438	-0-	-203	-0-	118	1	8883	3	Y	395	398	0			32
							2	4	435	9							
08	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	127	1	8949	3	Y	360	363	0			29
							1	4	396	9							
09	9810	X	8383	-0-	-1427	-0-	116	1	7915	3	Y	314	319	0			24
							7	4	345	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

04	9960	X	1653	-0-	-8307	-0-	10	1	1452	3	Y	174	206	0			11
							191	9									
05	10292	X	4571	-0-	-5721	-0-	29	1	4224	3	Y	289	252	0	9	1	39
							318	9									
06	9960	X	1199	-0-	-8761	-0-	1	1	721	3	Y	434	397	0	30	8	46
							477	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	4	1	1819	3	Y	971	725	0	235	1	9
							1068	9					48	8			
08	4557	X	2159	-0-	-2398	-0-	4	1	1533	3	Y	565	570	0			4
							622	9									
09	4410	X	1812	-0-	-2598	-0-	5	1	1521	3	Y	259	261	0			2
							1	4	285	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

04	12930	X	3452	-0-	-9478	-0-	22	1	3137	3	Y	266	307	0			17
							293	9									
05	13361	X	1523	-0-	-11838	-0-	7	1	1101	3	Y	377	329	0	14	1	51
							415	9									
06	12930	X	83	-0-	-12847	-0-	28	3	55	9	Y	50	95	0			6
07	3565	X	1427	-0-	-2138	-0-	2	1	846	3	Y	526	413	0	114	1	5
							579	9									
08	3565	X	1852	-0-	-1713	-0-	3	1	1083	3	Y	696	697	0			4
							766	9									
09	3450	X	1055	-0-	-2395	-0-	2	1	535	3	Y	471	471	0			4
							518	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

04	7920	X	3250	-0-	-4670	-0-	20	1	2879	3	Y	319	370	0			21
							351	9									
05	8184	X	2726	-0-	-5458	-0-	15	1	2181	3	Y	482	422	0	16	1	65
							530	9									
06	7920	X	1164	-0-	-6756	-0-	2	1	964	3	Y	180	225	0			20
							198	9									
07	3534	X	660	-0-	-2874	-0-	188	3	472	9	Y	429	337	0	108	1	4
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	299	301	0			2
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	306	306	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	203	1	8216	3	Y	2159	2140	0			121
							1	4	2375	9							
05	10726	X	2449	-0-	-8277	-0-	97	1	1659	3	Y	629	702	0			48
							1	4	692	9							
06	10380	X	4363	-0-	-6017	-0-	174	1	3322	3	Y	787	784	0			51
							1	4	866	9							
07	11160	X	6469	-0-	-4691	-0-	218	1	4456	3	Y	1631	1586	0			96
							1	4	1794	9							
08	11160	X	5925	-0-	-5235	-0-	219	1	4632	3	Y	974	1014	0			56
							3	4	1071	9							
09	10800	X	5183	-0-	-5617	-0-	201	1	4338	3	Y	585	606	0			35
							644	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	202	1	8190	3	Y	1503	1481	0			84
							1	4	1653	9							
05	11005	X	2606	-0-	-8399	-0-	95	1	1641	3	Y	790	814	0			60
							1	4	869	9							
06	10650	X	3112	-0-	-7538	-0-	152	1	2884	3	Y	68	124	0			4
							1	4	75	9							
07	10385	X	4145	-0-	-6240	-0-	179	1	3665	3	Y	273	261	0			16
							1	4	300	9							
08	10385	X	4240	-0-	-6145	-0-	174	1	3662	3	Y	365	360	0			21
							2	4	402	9							
09	10050	X	3608	-0-	-6442	-0-	141	1	3034	3	Y	394	391	0			24
							433	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	261	1	10542	3	Y	1780	1750	0			99
							2	4	1958	9							
05	10075	X	4783	-0-	-5292	-0-	212	1	3644	3	Y	841	876	0			64
							2	4	925	9							
06	9750	X	7099	-0-	-2651	-0-	293	1	5566	3	Y	1126	1118	0			72
							1	4	1239	9							
07	13423	X	8177	-0-	-5246	-0-	316	1	6448	3	Y	1283	1280	0			75
							2	4	1411	9							
08	13423	X	8597	-0-	-4826	-0-	311	1	6559	3	Y	1566	1551	0			90
							4	4	1723	9							
09	12750	X	8274	-0-	-4476	-0-	290	1	6262	3	Y	1565	1561	0			94
							1722	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	8277	-0-	-4053	-0-	59	1	7522	3	Y	633	629	0			43
							696	9									
05	12741	X	10228	-0-	-2513	-0-	66	1	9441	3	Y	655	665	0			33
							721	9									
06	12330	X	9911	-0-	-2419	-0-	73	1	9178	3	Y	600	591	0			42
							660	9									
07	10075	X	9163	-0-	-912	-0-	96	1	8411	3	Y	596	607	0			31
							656	9									
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	112	1	10624	3	Y	593	579	0			45
							652	9									
09	9900	X	8308	-0-	-1592	-0-	70	1	7593	3	Y	586	588	0			43
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000 X	20552	-0-	-448	-0-	146	1	18548	3	Y	1689	1674	0			115
						1858	9									
05	22413 X	19340	-0-	-3073	-0-	121	1	17515	3	Y	1549	1587	0			77
						1704	9									
06	21690 X	19627	-0-	-2063	-0-	143	1	17830	3	Y	1504	1477	0			104
						1654	9									
07	22661 X	20642	-0-	-2019	-0-	214	1	18777	3	Y	1501	1526	0			79
						1651	9									
08	22661 X	20709	-0-	-1952	-0-	199	1	18881	3	Y	1481	1448	0			112
						1629	9									
09	20550 X	16417	-0-	-4133	-0-	136	1	14708	3	Y	1430	1438	0			104
						1573	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860 X	9451	-0-	-4409	-0-	65	1	8293	3	Y	994	1028	0			68
						1093	9									
05	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	86	1	12250	3	Y	1779	1756	0	3	8	88
						1957	9									
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	87	1	10887	3	Y	1672	1631	0	14	8	115
						1839	9									
07	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	125	1	11055	3	Y	1658	1686	0			87
						1824	9									
08	14291 X	12635	-0-	-1656	-0-	113	1	10793	3	Y	1572	1541	0			118
						1729	9									
09	13830 X	11653	-0-	-2177	-0-	92	1	9925	3	Y	1487	1497	0			108
						1636	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200 X	15841	-0-	-359	-0-	105	1	13403	3	Y	2121	2103	0			145
						2333	9									
05	16740 X	14882	-0-	-1858	-0-	87	1	12547	3	Y	2044	2087	0			102
						2248	9									
06	16200 X	12031	-0-	-4169	-0-	80	1	10001	3	Y	1773	1752	0			123
						1950	9									
07	18414 X	14469	-0-	-3945	-0-	144	1	12591	3	Y	1576	1616	0			83
						1734	9									
08	17050 X	13229	-0-	-3821	-0-	118	1	11231	3	Y	1709	1663	0			129
						1880	9									
09	15840 X	12922	-0-	-2918	-0-	101	1	10903	3	Y	1744	1746	0			127
						1918	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990 X	20141	-0-	-4849	-0-	80	1	19057	3	Y	913	930	1			78
						1004	9									
05	24924 X	20905	-0-	-4019	-0-	89	1	19603	3	Y	1010	1002	1			86
						102	4	1111	9							
06	22890 X	19630	-0-	-3260	-0-	76	1	18573	3	Y	892	914	1			64
						981	9									
07	22754 X	19898	-0-	-2856	-0-	72	1	18786	3	Y	945	953	1			56
						1040	9									
08	21979 X	18617	-0-	-3362	-0-	70	1	17589	3	Y	871	865	1			62
						958	9									
09	20220 X	7205	-0-	-13015	-0-	26	1	6742	3	Y	395	388	1			69
						2	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860 X	19655	-0-	-3205	-0-	78	1	18668	3	Y	826	844	1			71
						909	9									
05	22258 X	19938	-0-	-2320	-0-	84	1	18725	3	Y	938	929	1			80
						97	4	1032	9							
06	21540 X	18727	-0-	-2813	-0-	72	1	17755	3	Y	817	838	1			59
						1	4	899	9							
07	21204 X	18898	-0-	-2306	-0-	69	1	17910	3	Y	835	845	1			49
						919	9									
08	20863 X	18446	-0-	-2417	-0-	70	1	17560	3	Y	742	738	1			53
						816	9									
09	19650 X	5573	-0-	-14077	-0-	20	1	5357	3	Y	177	199	1			31
						1	4	195	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940 X	14714	-0-	-3226	-0-	57	1	13696	3	Y	874	891	1			75
						961	9									
05	18259 X	15368	-0-	-2891	-0-	64	1	14141	3	Y	990	981	1			84
						74	4	1089	9							
06	16770 X	14293	-0-	-2477	-0-	54	1	13284	3	Y	868	890	1			62
						955	9									
07	16461 X	13880	-0-	-2581	-0-	49	1	12871	3	Y	873	884	1			51
						960	9									
08	15934 X	12982	-0-	-2952	-0-	48	1	12062	3	Y	793	788	1			56
						872	9									
09	14880 X	4528	-0-	-10352	-0-	16	1	4159	3	Y	320	320	1			56
						1	4	352	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750 X	12433	-0-	-3317	-0-	156	1	10060	3	Y	2013	2043	1			101
						3	4	2214	9							
05	15965 X	12746	-0-	-3219	-0-	165	1	10520	3	Y	1867	1874	1			94
						7	4	2054	9							
06	15450 X	13137	-0-	-2313	-0-	170	1	10638	3	Y	2115	2098	1			111
						2	4	2327	9							
07	15283 X	13520	-0-	-1763	-0-	181	1	10913	3	Y	2203	2182	1			132
						3	4	2423	9							
08	15283 X	13417	-0-	-1866	-0-	200	1	11242	3	Y	1794	1866	1	1	8	59
						2	4	1973	9							
09	13140 X	12328	-0-	-812	-0-	116	1	10169	3	Y	1854	1778	1			135
						4	4	2039	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940 X	17374	-0-	-566	-0-	112	1	15429	3	Y	1661	1634	0			73
						6	4	1827	9							
05	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	85	1	16226	3	Y	2270	2264	0			79
						10	4	2497	9							
06	17940 X	16207	-0-	-1733	-0-	79	1	14910	3	Y	1093	1123	0			49
						16	4	1202	9							
07	19623 X	15588	-0-	-4035	-0-	58	1	14326	3	Y	1089	1097	0			41
						6	4	1198	9							
08	18817 X	14938	-0-	-3879	-0-	67	1	13554	3	Y	1195	1210	0			26
						2	4	1315	9							
09	18210 X	14197	-0-	-4013	-0-	55	1	12871	3	Y	1153	1147	0			32
						3	4	1268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	14798	-0-	-2092	-0-	93	1	12843	3	Y	1688	1661	0			74
							5	4	1857	9							
05	17453	X	16067	-0-	-1386	-0-	79	1	14993	3	Y	895	938	0			31
							10	4	985	9							
06	16890	X	16366	-0-	-524	-0-	78	1	14592	3	Y	1527	1489	0			69
							16	4	1680	9							
07	18197	X	15961	-0-	-2236	-0-	59	1	14423	3	Y	1339	1358	0			50
							6	4	1473	9							
08	16058	X	15475	-0-	-583	-0-	69	1	13855	3	Y	1408	1427	0			31
							2	4	1549	9							
09	16380	X	14812	-0-	-1568	-0-	56	1	13234	3	Y	1381	1373	0			39
							3	4	1519	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13219	X	5689	-0-	-7530	-0-	38	1	5223	3	Y	387	381	0			17
							2	4	426	9							
05	2356	X	1112	-0-	-1244	-0-	3	1	647	3	Y	420	422	0			15
							462	9									
06	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	6	1	1193	3	Y	180	187	0			8
							1	4	198	9							
07	6448	X	1178	-0-	-5270	-0-	4	1	958	3	Y	196	197	0			7
							216	9									
08	6417	X	1077	-0-	-5340	-0-	5	1	993	3	Y	72	77	0			2
							79	9									
09	5700	X	1195	-0-	-4505	-0-	5	1	1109	3	Y	74	74	0			2
							81	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24420	X	11643	-0-	-12777	-0-	74	1	10182	3	Y	1257	1239	0			55
							4	4	1383	9							
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	72	1	13594	3	Y	653	685	0			23
							9	4	718	9							
06	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	64	1	11939	3	Y	1612	1563	0			72
							13	4	1773	9							
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	46	1	11255	3	Y	1648	1658	0			62
							4	4	1813	9							
08	14384	X	12510	-0-	-1874	-0-	52	1	10512	3	Y	1768	1792	0			38
							1	4	1945	9							
09	13920	X	12089	-0-	-1831	-0-	43	1	10200	3	Y	1676	1667	0			47
							2	4	1844	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	10497	-0-	-2313	-0-	63	1	8786	3	Y	1495	1468	0			66
							3	4	1645	9							
05	13237	X	11795	-0-	-1442	-0-	55	1	10422	3	Y	1192	1216	0			42
							7	4	1311	9							
06	12810	X	11065	-0-	-1745	-0-	54	1	10060	3	Y	855	859	0			38
							10	4	941	9							
07	10912	X	10905	-0-	-7	-0-	40	1	9893	3	Y	880	885	0			33
							4	4	968	9							
08	11780	X	11016	-0-	-764	-0-	49	1	9919	3	Y	952	964	0			21
							1	4	1047	9							
09	11400	X	10725	-0-	-675	-0-	40	1	9586	3	Y	997	990	0			28
							2	4	1097	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	54	1	7516	3	Y	1355	1333	0			59
							3	4	1491	9							
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	49	1	9174	3	Y	1879	1872	0			66
							6	4	2067	9							
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	43	1	8156	3	Y	1909	1889	0			86
							9	4	2100	9							
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	35	1	8602	3	Y	2010	2021	0			75
							3	4	2211	9							
08	11284	X	9215	-0-	-2069	-0-	41	1	8100	3	Y	975	1029	0			21
							1	4	1073	9							
09	10920	X	8287	-0-	-2633	-0-	32	1	7443	3	Y	736	736	0			21
							2	4	810	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	618	1	2759	3	Y	376	374	0			17
							414	9									
05	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	392	1	1295	3	Y	686	670	0			33
							755	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	500	1	3083	3	Y	723	718	0			38
							1	4	795	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	520	1	4229	3	Y	736	740	0	5	8	29
							810	9									
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	607	1	4782	3	Y	743	746	0			26
							1	4	817	9							
*09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	510	1	4388	3	Y	679	671	0			34
							2	4	747	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	357	1	1598	3	Y	485	474	0			21
							534	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	802	1	2651	3	Y	735	721	0			35
							809	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	392	1	2411	3	Y	980	957	0	7	8	51
							1	4	1078	9							
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	381	1	3096	3	Y	1014	1025	0			40
							1115	9									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	402	1	3172	3	Y	870	880	0			30
							957	9									
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	319	1	2747	3	Y	869	855	0			44
							2	4	956	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	13246	-0-	-7964	-0-	7	1	12825	3	Y	376	399	0			14
							414	9									
05	21917	X	13762	-0-	-8155	-0-	13	1	13270	3	Y	424	421	0			17
							13	4	466	9							
06	21210	X	11352	-0-	-9858	-0-	12	1	10878	3	Y	420	406	0			31
							462	9									
07	15531	X	10967	-0-	-4564	-0-	14	1	10630	3	Y	261	277	0			15
							36	4	287	9							
08	14942	X	12291	-0-	-2651	-0-	15	1	11906	3	Y	336	330	0			21
							370	9									
09	13320	X	11282	-0-	-2038	-0-	8	1	10859	3	Y	377	367	0			31
							415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	8367	-0-	-5763	-0-	4	1	8091	3	Y	247	257	0			9
							272	9									
05	12741	X	9987	-0-	-2754	-0-	10	1	9565	3	Y	366	361	0			14
							9	4	403	9							
06	11640	X	8028	-0-	-3612	-0-	8	1	7600	3	Y	382	368	0			28
							420	9									
07	12028	X	7728	-0-	-4300	-0-	10	1	7292	3	Y	365	373	0			20
							24	4	402	9							
08	9982	X	8487	-0-	-1495	-0-	10	1	7935	3	Y	493	482	0			31
							542	9									
09	9660	X	7632	-0-	-2028	-0-	5	1	7167	3	Y	418	415	0			34
							460	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	15322	-0-	-3128	-0-	8	1	14607	3	Y	643	677	0			24
							707	9									
05	19065	X	17736	-0-	-1329	-0-	17	1	16977	3	Y	659	656	0	1	8	26
							17	4	725	9							
06	18450	X	16471	-0-	-1979	-0-	18	1	15765	3	Y	625	605	0			46
							688	9									
07	18104	X	14174	-0-	-3930	-0-	18	1	13412	3	Y	635	645	0			36
							45	4	699	9							
08	17732	X	15104	-0-	-2628	-0-	18	1	14433	3	Y	594	591	0	1	8	38
							653	9									
09	17160	X	12982	-0-	-4178	-0-	9	1	12340	3	Y	575	566	0			47
							633	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	6427	-0-	-3023	-0-	201	1	5921	3	Y	277	285	0			24
							305	9									
05	9765	X	6416	-0-	-3349	-0-	202	1	5867	3	Y	315	306	0			33
							347	9									
06	9240	X	5522	-0-	-3718	-0-	195	1	5104	3	Y	203	207	0			29
							223	9									
07	7905	X	5706	-0-	-2199	-0-	139	1	5323	3	Y	222	217	0			34
							244	9									
08	7223	X	5668	-0-	-1555	-0-	46	1	5240	3	Y	346	328	0	1	8	51
							1	4	381	9							
09	6420	X	4547	-0-	-1873	-0-	30	1	4255	3	Y	238	252	0			37
							262	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	8717	-0-	-6643	-0-	275	1	8083	3	Y	326	348	0			28
							359	9									
05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	446	1	12960	3	Y	436	418	0			46
							480	9									
06	13170	X	11211	-0-	-1959	-0-	395	1	10340	3	Y	433	418	0			61
							476	9									
07	13609	X	10393	-0-	-3216	-0-	254	1	9728	3	Y	374	378	0			57
							411	9									
08	13888	X	9933	-0-	-3955	-0-	83	1	9577	3	Y	246	266	0			37
							2	4	271	9							
09	13440	X	10631	-0-	-2809	-0-	73	1	10226	3	Y	302	292	0			47
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760 X	9451	-0-	-5309	-0-	299	1	8785	3	Y	334	331	0			28
						367	9									
05	14229 X	11178	-0-	-3051	-0-	359	1	10437	3	Y	346	338	0			36
						1	4	381	9							
06	12810 X	9553	-0-	-3257	-0-	337	1	8813	3	Y	366	350	0			52
						403	9									
07	12369 X	9511	-0-	-2858	-0-	232	1	8901	3	Y	344	344	0			52
						378	9									
08	11191 X	9563	-0-	-1628	-0-	80	1	9164	3	Y	288	297	0			43
						2	4	317	9							
09	10830 X	8304	-0-	-2526	-0-	57	1	7907	3	Y	309	304	0			48
						340	9									

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
04	11670 X	5577	-0-	-6093	-0-	173	1	5082	3	Y	293	309	0			25
						322	9									
05	11191 X	7487	-0-	-3704	-0-	236	1	6873	3	Y	344	333	0			36
						378	9									
06	10830 X	5943	-0-	-4887	-0-	205	1	5374	3	Y	331	320	0			47
						364	9									
07	10447 X	7202	-0-	-3245	-0-	174	1	6669	3	Y	326	323	0			50
						359	9									
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-	65	1	7501	3	Y	405	395	0			60
						2	4	446	9							
09	7260 X	6895	-0-	-365	-0-	46	1	6504	3	Y	314	325	0			49
						345	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	6	1	11765	3	Y	405	420	0	2	8	15
						446	9									
05	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11	1	11454	3	Y	414	411	0	2	8	16
						11	4	455	9							
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	15	1	13215	3	Y	295	289	0			22
						325	9									
07	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	18	1	13566	3	Y	315	319	0			18
						45	4	347	9							
08	12617 X	11520	-0-	-1097	-0-	14	1	11219	3	Y	261	262	0			17
						287	9									
09	13410 X	9750	-0-	-3660	-0-	7	1	9472	3	Y	246	243	0			20
						271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	407	1	11965	3	N	339	358	0			29
							373	9									
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	432	1	12577	3	N	336	330	0			35
							370	9									
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	408	1	10671	3	N	325	314	0			46
							358	9									
07	15779	X	11597	-0-	-4182	-0-	287	1	11000	3	N	282	285	0			43
							310	9									
08	14291	X	11629	-0-	-2662	-0-	98	1	11181	3	N	315	311	0			47
							3	4	347	9							
09	12960	X	10833	-0-	-2127	-0-	75	1	10500	3	N	234	245	0			36
							1	4	257	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21630	X	17418	-0-	-4212	-0-	552	1	16254	3	N	556	583	0			47
							612	9									
05	20336	X	17901	-0-	-2435	-0-	579	1	16841	3	N	436	437	0			46
							1	4	480	9							
06	18810	X	16427	-0-	-2383	-0-	584	1	15297	3	N	496	472	0			70
							546	9									
07	18879	X	15987	-0-	-2892	-0-	392	1	15069	3	N	478	475	0			73
							526	9									
08	18538	X	15262	-0-	-3276	-0-	127	1	14614	3	N	471	474	0			70
							3	4	518	9							
09	17430	X	13825	-0-	-3605	-0-	95	1	13293	3	N	396	405	0			61
							1	4	436	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
04	10680	X	7410	-0-	-3270	-0-	4	1	7158	3	Y	225	233	0			8
							248	9									
05	11005	X	8531	-0-	-2474	-0-	8	1	8171	3	Y	313	309	0			12
							8	4	344	9							
06	10320	X	7170	-0-	-3150	-0-	8	1	6824	3	Y	307	296	0			23
							338	9									
07	10664	X	7765	-0-	-2899	-0-	10	1	7471	3	Y	235	245	0			13
							25	4	259	9							
08	8525	X	7147	-0-	-1378	-0-	8	1	6895	3	Y	222	221	0			14
							244	9									
09	8250	X	6454	-0-	-1796	-0-	5	1	6231	3	Y	198	196	0			16
							218	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
04	16230	X	14941	-0-	-1289	-0-	198	1	12793	3	N	1769	1798	1			88
							4	4	1946	9							
05	16771	X	16187	-0-	-584	-0-	216	1	13705	3	N	2051	2036	1			103
							10	4	2256	9							
06	15780	X	13782	-0-	-1998	-0-	188	1	11712	3	N	1708	1721	1	1	8	89
							3	4	1879	9							
07	16306	X	14141	-0-	-2165	-0-	199	1	11972	3	N	1787	1769	1			107
							4	4	1966	9							
08	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	214	1	11973	3	N	1682	1725	1	9	8	55
							2	4	1850	9							
09	15660	X	13156	-0-	-2504	-0-	128	1	11170	3	N	1685	1618	1			122
							4	4	1854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	14028	-0-	-852	-0-	178	1	11485	3	Y	2146	2177	1			107
							4	4	2361	9							
05	15097	X	13908	-0-	-1189	-0-	177	1	11266	3	Y	2234	2229	1			112
							8	4	2457	9							
06	14610	X	12801	-0-	-1809	-0-	171	1	10644	3	Y	1804	1822	1			94
							2	4	1984	9							
07	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	208	1	12567	3	Y	1902	1882	1			114
							4	4	2092	9							
08	13733	X	13294	-0-	-439	-0-	196	1	10984	3	Y	1921	1972	1			63
							1	4	2113	9							
09	13290	X	12038	-0-	-1252	-0-	112	1	9810	3	Y	1920	1844	1			139
							4	4	2112	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	8693	-0-	-3127	-0-	77	1	7921	3	Y	632	648	0			51
							695	9									
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	155	1	9517	3	Y	752	751	0			52
							1	4	827	9							
06	9810	X	6030	-0-	-3780	-0-	96	1	5261	3	Y	612	616	0			48
							673	9									
07	10137	X	9074	-0-	-1063	-0-	128	1	8119	3	Y	752	755	0			45
							827	9									
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	122	1	11367	3	Y	844	845	0			44
							928	9									
*09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	56	1	10571	3	Y	852	842	0			54
							937	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	14001	-0-	-939	-0-	131	1	13374	3	Y	451	461	0			36
							496	9									
05	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	324	1	19890	3	Y	396	405	0			27
							2	4	436	9							
06	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	282	1	15434	3	Y	353	353	0			27
							388	9									
07	16027	X	14324	-0-	-1703	-0-	219	1	13850	3	Y	232	245	0			14
							255	9									
08	16616	X	9529	-0-	-7087	-0-	95	1	8838	3	Y	542	528	0			28
							596	9									
09	16080	X	8647	-0-	-7433	-0-	42	1	7989	3	Y	560	553	0			35
							616	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	11088	-0-	-4062	-0-	101	1	10350	3	Y	579	584	0			46
							637	9									
05	15407	X	6988	-0-	-8419	-0-	103	1	6328	3	Y	505	516	0			35
							1	4	556	9							
06	14610	X	11812	-0-	-2798	-0-	203	1	11103	3	Y	460	459	0			36
							506	9									
07	15097	X	12727	-0-	-2370	-0-	189	1	11993	3	Y	495	501	0			30
							545	9									
08	13392	X	7289	-0-	-6103	-0-	71	1	6596	3	Y	565	566	0			29
							622	9									
09	11820	X	7168	-0-	-4652	-0-	34	1	6448	3	Y	624	614	0			39
							686	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13133	-0-	-1057	-0-	17	1	12724	3	Y	356	356	0			7
							392	9									
05	14663	X	13127	-0-	-1536	-0-	19	1	12711	3	Y	360	360	0			7
							1	4	396	9							
06	14190	X	11336	-0-	-2854	-0-	19	1	10937	3	Y	343	344	0			6
							3	4	377	9							
07	14570	X	12385	-0-	-2185	-0-	164	1	11757	3	Y	417	415	0			8
							5	4	459	9							
08	14570	X	14042	-0-	-528	-0-	251	1	13342	3	Y	399	395	0			12
							10	4	439	9							
*09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	264	1	13974	3	Y	512	466	0	48	1	10
							2	4	563	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

04	23490	X	20306	-0-	-3184	-0-	80	1	19087	3	N	1035	1054	1			89
							1139	9									
05	23250	X	20987	-0-	-2263	-0-	88	1	19500	3	N	1180	1169	1			100
							101	4	1298	9							
06	22500	X	18624	-0-	-3876	-0-	71	1	17475	3	N	980	1009	1	1	8	70
							1078	9									
07	22320	X	19276	-0-	-3044	-0-	69	1	17999	3	N	1098	1103	1			65
							1208	9									
08	21390	X	17366	-0-	-4024	-0-	65	1	16236	3	N	968	963	1	1	8	69
							1065	9									
09	20310	X	7508	-0-	-12802	-0-	27	1	7009	3	N	427	421	1			75
							2	4	470	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

04	4080	X	985	-0-	-3095	-0-	23	1	671	3	Y	264	211	1			56
							1	4	290	9							
05	4216	X	645	-0-	-3571	-0-	23	1	259	3	Y	330	218	1	125	8	43
							363	9									
06	2610	X	886	-0-	-1724	-0-	28	1	650	3	Y	189	202	1			30
							208	9									
07	1953	X	1051	-0-	-902	-0-	21	1	817	3	Y	194	186	1			38
							213	9									
08	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	18	1	1049	3	Y	181	201	1			18
							199	9									
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	Y	325	321	1			22
							358	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

04	12150	X	6803	-0-	-5347	-0-	123	1	5885	3	Y	713	635	1			152
							11	4	784	9							
05	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	129	1	7670	3	Y	590	559	1	75	8	108
							5	4	649	9							
06	7650	X	5979	-0-	-1671	-0-	110	1	5342	3	Y	479	512	1			75
							527	9									
07	7037	X	4709	-0-	-2328	-0-	82	1	4124	3	Y	455	442	1			88
							2	4	501	9							
08	8463	X	4139	-0-	-4324	-0-	63	1	3661	3	Y	377	428	1			37
							415	9									
09	8190	X	4953	-0-	-3237	-0-	64	1	4215	3	Y	613	608	1			42
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	7	1	14571	3	Y	376	386	0			14
							414	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	3	Y	352	352	0			14
							15	4	387	9							
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	14	1	13005	3	Y	326	316	0			24
							359	9									
07	15500	X	13453	-0-	-2047	-0-	17	1	13020	3	Y	338	343	0			19
							44	4	372	9							
08	15841	X	12547	-0-	-3294	-0-	15	1	12259	3	Y	248	250	0	1	8	16
							273	9									
09	15330	X	12722	-0-	-2608	-0-	9	1	12413	3	Y	273	266	0	1	8	22
							300	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	100	1	9619	3	Y	712	718	0			54
							3	4	783	9							
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	38	1	8192	3	Y	748	762	0			40
							3	4	823	9							
06	10140	X	9268	-0-	-872	-0-	28	1	8624	3	Y	556	554	0			42
							4	4	612	9							
07	10850	X	8864	-0-	-1986	-0-	25	1	8303	3	Y	487	502	0			27
							536	9									
08	10850	X	9032	-0-	-1818	-0-	31	1	8405	3	Y	541	537	0			31
							1	4	595	9							
09	10500	X	9778	-0-	-722	-0-	37	1	9064	3	Y	615	591	0			55
							677	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

04	9930	X	5890	-0-	-4040	-0-	56	1	5452	3	Y	345	351	0			26
							2	4	380	9							
05	9579	X	4898	-0-	-4681	-0-	20	1	4455	3	Y	384	389	0			21
							1	4	422	9							
06	7470	X	4444	-0-	-3026	-0-	14	1	4201	3	Y	206	211	0			16
							2	4	227	9							
07	7719	X	482	-0-	-7237	-0-	1	1	265	3	Y	196	201	0			11
							216	9									
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	151	153	0			9
09	5880	X	322	-0-	-5558	-0-	1	1	321	3	Y	-0-	9	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

04	13710	X	5883	-0-	-7827	-0-	54	1	5258	3	Y	517	537	0			39
							2	4	569	9							
05	13330	X	6676	-0-	-6654	-0-	29	1	6107	3	Y	489	502	0			26
							2	4	538	9							
06	12390	X	9064	-0-	-3326	-0-	28	1	8583	3	Y	408	403	0			31
							4	4	449	9							
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	35	1	11514	3	Y	532	533	0			30
							585	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	46	1	12526	3	Y	658	650	0			38
							1	4	724	9							
*09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	45	1	11238	3	Y	664	643	0			59
							730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

04	17220 X	11957	-0-	-5263	-0-	112	1	11419	3	Y	387	395	0			31
						426	9									
05	17794 X	6076	-0-	-11718	-0-	91	1	5581	3	Y	367	373	0			25
						404	9									
06	13620 X	10053	-0-	-3567	-0-	175	1	9534	3	Y	313	314	0			24
						344	9									
07	14074 X	10819	-0-	-3255	-0-	163	1	10294	3	Y	329	333	0			20
						362	9									
08	12834 X	6605	-0-	-6229	-0-	67	1	6195	3	Y	312	316	0			16
						343	9									
09	11970 X	6033	-0-	-5937	-0-	30	1	5653	3	Y	318	314	0			20
						350	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	125	1	12836	3	Y	773	788	0			62
						850	9									
05	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	226	1	13913	3	Y	692	707	0			47
						1	4	761	9							
06	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	213	1	11656	3	Y	683	677	0			53
						751	9									
07	16740 X	12839	-0-	-3901	-0-	185	1	11718	3	Y	851	853	0			51
						936	9									
08	15593 X	15045	-0-	-548	-0-	153	1	14196	3	Y	633	651	0			33
						696	9									
09	14430 X	14092	-0-	-338	-0-	70	1	13327	3	Y	632	623	0	2	8	40
						695	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

04	6060 X	2468	-0-	-3592	-0-	2186	3	282	9	N	256	483	1			261
05	6262 X	2755	-0-	-3507	-0-	2341	3	414	9	N	376	273	1			364
06	6060 X	2307	-0-	-3753	-0-	2068	3	239	9	N	217	317	1			264
07	3286 X	2193	-0-	-1093	-0-	1942	3	251	9	N	228	300	1			192
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3339	3	398	9	N	362	314	1			240
*09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2653	3	497	9	N	452	330	1			362

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

04	8340 X	3306	-0-	-5034	-0-	28	1	2728	3	Y	499	495	0			38
						1	4	549	9							
05	7657 X	1655	-0-	-6002	-0-	5	1	1101	3	Y	499	510	0			27
						549	9									
06	8550 X	2615	-0-	-5935	-0-	7	1	2303	3	Y	276	282	0			21
						1	4	304	9							
07	8835 X	2861	-0-	-5974	-0-	8	1	2611	3	Y	220	229	0			12
						242	9									
08	8835 X	2710	-0-	-6125	-0-	9	1	2434	3	Y	243	240	0	1	8	14
						267	9									
09	3300 X	2525	-0-	-775	-0-	9	1	2262	3	Y	231	212	0	14	8	19
						254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	5616	-0-	-1254	-0-	54	1	5165	3	Y	359	359	0			27
						2	4	395	9							
05	7099 X	3247	-0-	-3852	-0-	14	1	2910	3	Y	293	304	0			16
						1	4	322	9							
06	6870 X	4022	-0-	-2848	-0-	10	1	3130	3	Y	801	756	0			61
						1	4	881	9							
07	8618 X	4237	-0-	-4381	-0-	10	1	3321	3	Y	824	839	0			46
						906	9									
08	8618 X	4005	-0-	-4613	-0-	12	1	3292	3	Y	637	646	0			37
						701	9									
09	5610 X	3538	-0-	-2072	-0-	13	1	3265	3	Y	236	252	0			21
						260	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

04	7260 X	4114	-0-	-3146	-0-	39	1	3725	3	Y	317	318	0			24
						1	4	349	9							
05	7998 X	1884	-0-	-6114	-0-	7	1	1474	3	Y	366	370	0			20
						403	9									
06	7740 X	1150	-0-	-6590	-0-	3	1	830	3	Y	288	286	0			22
						317	9									
07	7006 X	999	-0-	-6007	-0-	2	1	696	3	Y	274	281	0			15
						301	9									
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	191	195	0			11
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	3	14	0			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

04	10500 X	9080	-0-	-1420	-0-	12	1	8713	3	Y	323	324	0			6
						355	9									
05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	15	1	10106	3	Y	326	325	0			7
						1	4	359	9							
06	10110 X	9004	-0-	-1106	-0-	15	1	8664	3	Y	294	296	0			5
						2	4	323	9							
07	10168 X	9567	-0-	-601	-0-	126	1	9035	3	Y	365	363	0			7
						4	4	402	9							
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	191	1	10187	3	Y	359	355	0			11
						7	4	395	9							
09	10140 X	9331	-0-	-809	-0-	165	1	8744	3	Y	383	350	0	37	1	7
						1	4	421	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

04	8130 X	8105	-0-	-25	-0-	10	1	7907	3	Y	171	171	0			3
						188	9									
05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	11	1	8482	3	Y	188	188	0			3
						1	4	207	9							
06	8310 X	8069	-0-	-241	-0-	17	1	7868	3	Y	166	165	0			4
						1	4	183	9							
07	9114 X	8923	-0-	-191	-0-	14	1	8713	3	Y	178	177	0			5
						196	9									
08	9114 X	1900	-0-	-7214	-0-	4	1	1855	3	Y	36	40	0			1
						1	4	40	9							
09	8430 X	5851	-0-	-2579	-0-	9	1	5506	3	Y	305	258	0	41	1	7
						336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	12525	-0-	-2505	-0-	41	1	11588	3	Y	813	795	0	30	1	14
							2	4	894	9							
05	15531	X	15348	-0-	-183	-0-	56	1	14319	3	Y	877	859	0	16	1	16
							8	4	965	9							
06	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	51	1	13191	3	Y	819	814	0			21
							1	4	901	9							
07	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	63	1	15283	3	Y	924	926	0			19
							2	4	1016	9							
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	61	1	15043	3	Y	870	865	0			24
							1	4	957	9							
09	14850	X	13502	-0-	-1348	-0-	55	1	12728	3	Y	653	658	0			19
							1	4	718	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18090	X	13783	-0-	-4307	-0-	46	1	12794	3	Y	855	836	0	28	1	15
							2	4	941	9							
05	17019	X	12927	-0-	-4092	-0-	47	1	12028	3	Y	768	753	0	16	1	14
							7	4	845	9							
06	16470	X	11318	-0-	-5152	-0-	41	1	10652	3	Y	567	566	0			15
							1	4	624	9							
07	14663	X	12007	-0-	-2656	-0-	47	1	11189	3	Y	699	700	0			14
							2	4	769	9							
08	14663	X	11930	-0-	-2733	-0-	45	1	11159	3	Y	660	656	0			18
							726	9									
09	13770	X	10306	-0-	-3464	-0-	42	1	9704	3	Y	508	511	0			15
							1	4	559	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	11742	-0-	-1938	-0-	38	1	10821	3	Y	801	784	0	30	1	14
							2	4	881	9							
05	13888	X	12426	-0-	-1462	-0-	45	1	11413	3	Y	874	857	0	15	1	16
							7	4	961	9							
06	13200	X	12328	-0-	-872	-0-	44	1	11408	3	Y	796	791	0			21
							876	9									
07	12431	X	12295	-0-	-136	-0-	47	1	11345	3	Y	819	823	0			17
							2	4	901	9							
08	12431	X	12142	-0-	-289	-0-	46	1	11290	3	Y	733	730	0			20
							806	9									
09	12330	X	10269	-0-	-2061	-0-	41	1	9626	3	Y	546	550	0			16
							1	4	601	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	59	1	7169	3	Y	221	454	1			116
							243	9									
05	13299	X	7658	-0-	-5641	-0-	58	1	7293	3	Y	279	171	1			224
							307	9									
06	12870	X	7575	-0-	-5295	-0-	45	1	7280	3	Y	227	374	1			77
							250	9									
07	13299	X	7790	-0-	-5509	-0-	50	1	7467	3	Y	248	172	1			153
							273	9									
08	7719	X	7022	-0-	-697	-0-	25	1	6842	3	Y	141	165	1			129
							155	9									
09	7590	X	6036	-0-	-1554	-0-	25	1	5851	3	Y	145	138	1			136
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	11735	-0-	-3895	-0-	256	1	8295	3	Y	2875	2881	0			90
							21	4	3163	9							
05	15407	X	11335	-0-	-4072	-0-	261	1	7930	3	Y	2853	2852	0	2	8	89
							6	4	3138	9							
06	15990	X	10386	-0-	-5604	-0-	238	1	7257	3	Y	2626	2599	0			116
							2	4	2889	9							
07	17980	X	10722	-0-	-7258	-0-	270	1	7334	3	Y	2827	2861	0			82
							8	4	3110	9							
08	17980	X	9884	-0-	-8096	-0-	256	1	6751	3	Y	2607	2566	0			123
							9	4	2868	9							
09	11730	X	9596	-0-	-2134	-0-	256	1	6580	3	Y	2505	2531	0			97
							4	4	2756	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
04	21480	X	10154	-0-	-11326	-0-	32	1	9154	3	Y	879	859	0	32	1	16
							1	4	967	9							
05	17143	X	13373	-0-	-3770	-0-	47	1	12171	3	Y	1044	1024	0	17	1	19
							7	4	1148	9							
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	60	1	15659	3	Y	1055	1046	0			28
							1	4	1161	9							
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	58	1	14117	3	Y	1150	1154	0			24
							2	4	1265	9							
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	55	1	13432	3	Y	1017	1013	0			28
							1119	9									
*09	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	49	1	11432	3	Y	780	786	0			22
							1	4	858	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
04	10860	X	8408	-0-	-2452	-0-	193	1	6249	3	Y	1773	1779	0			56
							16	4	1950	9							
05	11222	X	8512	-0-	-2710	-0-	212	1	6430	3	Y	1695	1698	0			53
							5	4	1865	9							
06	10050	X	7612	-0-	-2438	-0-	189	1	5752	3	Y	1517	1503	0			67
							2	4	1669	9							
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	241	1	6546	3	Y	1783	1798	0			52
							7	4	1961	9							
08	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	250	1	6576	3	Y	1631	1606	0			77
							8	4	1794	9							
09	8400	X	8166	-0-	-234	-0-	239	1	6136	3	Y	1625	1639	0			63
							3	4	1788	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
04	9240	X	7116	-0-	-2124	-0-	162	1	5230	3	Y	1555	1556	0			49
							13	4	1711	9							
05	9486	X	7395	-0-	-2091	-0-	190	1	5751	3	Y	1317	1325	0			41
							5	4	1449	9							
06	7830	X	6874	-0-	-956	-0-	184	1	5620	3	Y	971	969	0			43
							2	4	1068	9							
07	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	202	1	5475	3	Y	1293	1299	0			37
							6	4	1422	9							
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	199	1	5249	3	Y	1150	1133	0			54
							7	4	1265	9							
09	7170	X	6084	-0-	-1086	-0-	188	1	4822	3	Y	974	990	0			38
							3	4	1071	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	60	1	16755	3	Y	1012	990	0	40	1	18
						2	4	1113	9							
05	14322 X	14203	-0-	-119	-0-	52	1	13208	3	Y	850	834	0	19	1	15
						8	4	935	9							
06	13860 X	11915	-0-	-1945	-0-	43	1	11028	3	Y	766	761	0			20
						1	4	843	9							
07	21452 X	11688	-0-	-9764	-0-	45	1	10755	3	Y	805	808	0			17
						2	4	886	9							
08	19220 X	12589	-0-	-6631	-0-	48	1	11676	3	Y	786	781	0			22
						865	9									
09	17940 X	11464	-0-	-6476	-0-	46	1	10749	3	Y	607	612	0			17
						1	4	668	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18540 X	6526	-0-	-12014	-0-	22	1	6143	3	Y	327	320	0	12	1	6
						1	4	360	9							
05	12493 X	10298	-0-	-2195	-0-	39	1	9893	3	Y	327	321	0	6	1	6
						6	4	360	9							
06	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	39	1	9966	3	Y	400	396	0			10
						440	9									
07	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	38	1	9195	3	Y	503	503	0			10
						1	4	553	9							
08	8742 X	7411	-0-	-1331	-0-	28	1	6987	3	Y	360	360	0			10
						396	9									
09	8460 X	6614	-0-	-1846	-0-	27	1	6314	3	Y	248	251	0			7
						273	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100 X	10082	-0-	-1018	-0-	152	1	8524	3	Y	1278	1256	1			51
						1406	9									
05	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	106	1	12097	3	Y	1467	1453	1			65
						3	4	1614	9							
06	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	44	1	11115	3	Y	1382	1402	1			45
						11	4	1520	9							
07	13609 X	8036	-0-	-5573	-0-	25	1	6665	3	Y	1224	1218	1			51
						1346	9									
08	13826 X	11821	-0-	-2005	-0-	51	1	10864	3	Y	824	851	1			24
						906	9									
09	13380 X	11546	-0-	-1834	-0-	47	1	10235	3	Y	1149	1117	1			56
						1264	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	177	1	9946	3	Y	562	551	1			23
						618	9									
05	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	131	1	14891	3	Y	658	652	1			29
						4	4	724	9							
06	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	61	1	15614	3	Y	620	629	1			20
						15	4	682	9							
07	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	59	1	15342	3	Y	887	870	1			37
						976	9									
08	15748 X	12520	-0-	-3228	-0-	55	1	11716	3	Y	681	698	1			20
						749	9									
09	16380 X	12688	-0-	-3692	-0-	55	1	12017	3	Y	560	553	1			27
						616	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	41	1	2315	3	Y	472	463	1			19
							519	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	19	1	2104	3	Y	389	391	1			17
							1	4	428	9							
06	2280	X	1767	-0-	-513	-0-	5	1	1357	3	Y	367	372	1			12
							1	4	404	9							
07	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	7	1	1833	3	Y	293	293	1			12
							322	9									
08	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	11	1	2409	3	Y	308	311	1			9
							339	9									
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	795	765	1			39
							875	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

04	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	24	1	6262	3	Y	421	420	0			26
							3	4	463	9							
05	9021	X	7130	-0-	-1891	-0-	34	1	6524	3	Y	520	509	0			37
							572	9									
06	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	30	1	6480	3	Y	449	462	0			24
							1	4	494	9							
07	8153	X	7872	-0-	-281	-0-	29	1	7312	3	Y	482	480	0			26
							1	4	530	9							
08	8153	X	7195	-0-	-958	-0-	24	1	6666	3	Y	459	452	0			33
							505	9									
09	7020	X	5896	-0-	-1124	-0-	27	1	5449	3	Y	382	390	0			25
							420	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	45	1	11674	3	Y	700	693	0			43
							5	4	770	9							
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	51	1	9581	3	Y	744	734	0			53
							1	4	818	9							
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	41	1	8817	3	Y	545	569	0			29
							2	4	600	9							
07	12896	X	8667	-0-	-4229	-0-	32	1	8055	3	Y	526	497	0	32	8	26
							1	4	579	9							
08	12896	X	8119	-0-	-4777	-0-	27	1	7413	3	Y	617	599	0			44
							679	9									
09	12480	X	5012	-0-	-7468	-0-	22	1	4429	3	Y	510	521	0			33
							561	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

04	11280	X	10842	-0-	-438	-0-	38	1	9755	3	Y	950	944	0			59
							4	4	1045	9							
05	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	62	1	11740	3	Y	988	976	0			71
							1	4	1087	9							
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	49	1	10644	3	Y	884	907	0			48
							2	4	972	9							
07	13299	X	11407	-0-	-1892	-0-	40	1	10312	3	Y	958	955	0			51
							1	4	1054	9							
08	12896	X	11913	-0-	-983	-0-	39	1	10907	3	Y	879	867	0			63
							967	9									
09	12480	X	9863	-0-	-2617	-0-	45	1	9056	3	Y	693	711	0			45
							762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	35	1	5335	3	Y	806	777	0			43
							1	4	887	9							
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	157	1	6944	3	Y	1253	1259	0			37
							3	4	1378	9							
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	43	1	6237	3	Y	1216	1192	0			61
							1338	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	26	1	3386	3	Y	955	977	0	3	8	36
							1051	9									
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	37	1	4663	3	Y	730	748	0			18
							803	9									
*09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	28	1	3664	3	Y	919	897	0			40
							1011	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	2	1	259	3	Y	70	68	0			4
							77	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3810	X	412	-0-	-3398	-0-	2	1	298	3	Y	102	97	0			5
							112	9									
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	29	1	3764	3	Y	1210	1170	0			45
							1331	9									
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	3405	3	Y	1599	1604	0			40
							1759	9									
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	21	1	2729	3	Y	941	940	0			41
							1035	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	13140	-0-	-10920	-0-	100	1	11653	3	Y	1117	1103	1			37
							158	4	1229	9							
05	24862	X	14136	-0-	-10726	-0-	128	1	12545	3	Y	1326	1329	1			34
							4	4	1459	9							
06	24060	X	13124	-0-	-10936	-0-	120	1	11763	3	Y	1125	1122	1			37
							3	4	1238	9							
07	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	112	1	9902	3	Y	1163	1169	1			31
							1279	9									
08	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	111	1	8313	3	Y	1085	1095	1			21
							1	4	1194	9							
09	13680	X	11046	-0-	-2634	-0-	151	1	9838	3	Y	959	958	1			22
							2	4	1055	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	11407	-0-	-4433	-0-	88	1	10293	3	Y	805	797	1			26
							140	4	886	9							
05	16368	X	10417	-0-	-5951	-0-	95	1	9369	3	Y	864	868	1			22
							3	4	950	9							
06	15840	X	6789	-0-	-9051	-0-	60	1	5945	3	Y	712	710	1			24
							1	4	783	9							
07	12989	X	8968	-0-	-4021	-0-	94	1	8254	3	Y	564	573	1			15
							620	9									
08	12555	X	9343	-0-	-3212	-0-	109	1	8193	3	Y	945	942	1			18
							1	4	1040	9							
09	11400	X	8005	-0-	-3395	-0-	107	1	6969	3	Y	844	842	1			20
							1	4	928	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	14967	-0-	-6213	-0-	115	1	13415	3	Y	1141	1126	1			37
							182	4	1255	9							
05	20212	X	12131	-0-	-8081	-0-	108	1	10633	3	Y	1260	1264	1			33
							4	4	1386	9							
06	19560	X	14724	-0-	-4836	-0-	133	1	13091	3	Y	1361	1349	1			45
							3	4	1497	9							
07	17236	X	14030	-0-	-3206	-0-	136	1	12013	3	Y	1710	1709	1			46
							1881	9									
08	15934	X	12643	-0-	-3291	-0-	146	1	10949	3	Y	1405	1424	1			27
							2	4	1546	9							
09	14970	X	11487	-0-	-3483	-0-	155	1	10128	3	Y	1093	1095	1			25
							2	4	1202	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9758	-0-	-652	-0-	25	1	8696	3	Y	942	924	1			72
							1	4	1036	9							
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	29	1	12620	3	Y	1059	1044	1	24	8	63
							1	4	1165	9							
06	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	24	1	11112	3	Y	1180	1143	1	47	8	53
							1	4	1298	9							
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	25	1	11626	3	Y	1201	1183	1	18	8	53
							3	4	1321	9							
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	27	1	11276	3	Y	1163	1144	1	2	8	70
							1	4	1279	9							
09	11190	X	10141	-0-	-1049	-0-	29	1	8966	3	Y	1042	1073	1			39
							1146	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	29	1	10075	3	Y	757	738	1			58
							1	4	833	9							
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	24	1	10556	3	Y	852	858	1			52
							1	4	937	9							
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	22	1	10577	3	Y	751	768	1			35
							1	4	826	9							
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	23	1	10756	3	Y	757	758	1			34
							2	4	833	9							
08	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	25	1	10382	3	Y	708	699	1			43
							1	4	779	9							
09	11430	X	8859	-0-	-2571	-0-	27	1	8206	3	Y	569	591	1			21
							626	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	42	1	14748	3	Y	984	970	1			75
							2	4	1082	9							
05	15903	X	12295	-0-	-3608	-0-	25	1	11012	3	Y	1143	1149	1			69
							1	4	1257	9							
06	15390	X	13239	-0-	-2151	-0-	26	1	12026	3	Y	1078	1097	1			50
							1	4	1186	9							
07	16399	X	14552	-0-	-1847	-0-	29	1	13386	3	Y	1031	1035	1			46
							3	4	1134	9							
08	16399	X	13892	-0-	-2507	-0-	31	1	12845	3	Y	922	912	1			56
							2	4	1014	9							
09	15870	X	11374	-0-	-4496	-0-	35	1	10515	3	Y	748	776	1			28
							1	4	823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660 X	16482	-0-	-8178	-0-	33	1	14951	3	Y	1362	1345	0			92
						1498	9									
05	25482 X	18503	-0-	-6979	-0-	39	1	16690	3	Y	1613	1618	0			87
						1774	9									
06	23190 X	15887	-0-	-7303	-0-	44	1	14399	3	Y	1313	1324	0			76
						1444	9									
07	20088 X	16728	-0-	-3360	-0-	46	1	15204	3	Y	1344	1314	0			106
						1478	9									
08	19189 X	17260	-0-	-1929	-0-	51	1	15793	3	Y	1270	1294	0			82
						19	4	1397	9							
09	17910 X	13342	-0-	-4568	-0-	37	1	12436	3	Y	789	819	0			52
						1	4	868	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

04	19890 X	18234	-0-	-1656	-0-	38	1	17186	3	Y	917	948	0			62
						1	4	1009	9							
05	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	47	1	20067	3	Y	1065	1070	0			57
						1	4	1172	9							
06	19890 X	8204	-0-	-11686	-0-	22	1	7294	3	Y	807	817	0			47
						888	9									
07	24583 X	6636	-0-	-17947	-0-	17	1	5585	3	Y	940	913	0			74
						1034	9									
08	24428 X	6980	-0-	-17448	-0-	19	1	5930	3	Y	931	945	0			60
						7	4	1024	9							
09	20610 X	12835	-0-	-7775	-0-	36	1	12114	3	Y	622	640	0	1	8	41
						1	4	684	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

04	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	52	1	23690	3	Y	914	899	0			62
						1005	9									
05	26629 X	24412	-0-	-2217	-0-	54	1	23225	3	Y	1030	1037	0			55
						1133	9									
06	25770 X	21482	-0-	-4288	-0-	63	1	20506	3	Y	830	837	0			48
						913	9									
07	26753 X	22610	-0-	-4143	-0-	66	1	21508	3	Y	942	916	0			74
						1036	9									
08	26474 X	20757	-0-	-5717	-0-	63	1	19723	3	Y	861	879	0			56
						24	4	947	9							
09	24750 X	20448	-0-	-4302	-0-	58	1	19379	3	Y	918	913	0			61
						1	4	1010	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

04	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	43	1	19489	3	Y	608	597	0			41
						669	9									
05	20491 X	19026	-0-	-1465	-0-	42	1	18280	3	Y	640	647	0			34
						704	9									
06	19830 X	17634	-0-	-2196	-0-	52	1	17011	3	Y	519	523	0			30
						571	9									
07	21731 X	17042	-0-	-4689	-0-	51	1	16736	3	Y	232	244	0			18
						255	9									
08	20863 X	15788	-0-	-5075	-0-	50	1	15537	3	Y	165	172	0			11
						19	4	182	9							
09	20190 X	17667	-0-	-2523	-0-	51	1	17029	3	Y	533	509	0			35
						1	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12517	-0-	-2363	-0-	49	1	11628	3	Y	764	771	1			66
							840	9									
05	14849	X	10886	-0-	-3963	-0-	45	1	9901	3	Y	808	805	1			69
							51	4	889	9							
06	13830	X	11233	-0-	-2597	-0-	43	1	10537	3	Y	594	620	1			43
							653	9									
07	13361	X	12184	-0-	-1177	-0-	44	1	11375	3	Y	695	697	1			41
							765	9									
08	13082	X	12267	-0-	-815	-0-	46	1	11507	3	Y	649	644	1			46
							714	9									
09	12510	X	5278	-0-	-7232	-0-	19	1	4943	3	Y	286	282	1			50
							1	4	315	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	8446	-0-	-4064	-0-	33	1	7981	3	Y	393	402	1			34
							432	9									
05	12927	X	9974	-0-	-2953	-0-	42	1	9344	3	Y	490	482	1			42
							49	4	539	9							
06	11310	X	7512	-0-	-3798	-0-	29	1	7079	3	Y	367	383	1			26
							404	9									
07	10168	X	8983	-0-	-1185	-0-	32	1	8503	3	Y	407	409	1			24
							448	9									
08	9982	X	7670	-0-	-2312	-0-	29	1	7227	3	Y	376	373	1			27
							414	9									
09	9660	X	3536	-0-	-6124	-0-	13	1	3351	3	Y	155	155	1			27
							1	4	171	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12703	-0-	-347	-0-	50	1	12000	3	Y	594	609	1			51
							653	9									
05	14725	X	11610	-0-	-3115	-0-	49	1	10902	3	Y	548	552	1			47
							56	4	603	9							
06	14250	X	10606	-0-	-3644	-0-	41	1	10078	3	Y	442	457	1			32
							1	4	486	9							
07	15593	X	13399	-0-	-2194	-0-	49	1	12779	3	Y	519	520	1			31
							571	9									
08	15035	X	13878	-0-	-1157	-0-	53	1	13183	3	Y	584	573	1			42
							642	9									
09	12690	X	5206	-0-	-7484	-0-	19	1	4966	3	Y	200	207	1			35
							1	4	220	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4767	-0-	-1473	-0-	77	1	3290	3	Y	1271	1219	0			57
							2	4	1398	9							
05	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	36	1	3238	3	Y	781	808	0			30
							2	4	859	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	199	1	4393	3	Y	1215	1213	0			32
							13	4	1337	9							
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	4210	3	Y	1310	1289	0			53
							1	4	1441	9							
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	286	1	4191	3	Y	946	952	0			47
							2	4	1041	9							
09	5940	X	3034	-0-	-2906	-0-	163	1	2046	3	Y	747	760	0			34
							3	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	192	1	394	3	Y	896	914	0			40
							986	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	188	1	347	3	Y	901	889	0	9	8	43
							991	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	200	1	735	3	Y	1074	1049	0	12	8	56
							1181	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	194	1	1160	3	Y	867	889	0			34
							954	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	3	Y	786	793	0			27
							865	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	771	3	Y	719	710	0			36
							791	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

04	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	55	1	13032	3	Y	947	935	1			81
							1042	9									
05	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	59	1	13026	3	Y	992	989	1			84
							68	4	1091	9							
06	10650	X	9949	-0-	-701	-0-	37	1	9149	3	Y	694	728	1			50
							763	9									
07	14601	X	12309	-0-	-2292	-0-	43	1	11263	3	Y	912	908	1			54
							1003	9									
08	14601	X	11225	-0-	-3376	-0-	42	1	10282	3	Y	819	815	1			58
							901	9									
09	14130	X	5424	-0-	-8706	-0-	19	1	5006	3	Y	361	356	1			63
							2	4	397	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

04	10470	X	8171	-0-	-2299	-0-	22	1	7592	3	Y	505	495	1			39
							1	4	556	9							
05	10819	X	10451	-0-	-368	-0-	23	1	9912	3	Y	468	479	1			28
							1	4	515	9							
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	24	1	11211	3	Y	487	492	1			23
							1	4	536	9							
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	23	1	10865	3	Y	579	576	1			26
							2	4	637	9							
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	24	1	10012	3	Y	533	527	1			32
							1	4	586	9							
09	11760	X	8500	-0-	-3260	-0-	26	1	8011	3	Y	420	436	1			16
							1	4	462	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	2888	-0-	-5062	-0-	76	1	2413	3	Y	358	282	1			76
							5	4	394	9							
05	8215	X	2846	-0-	-5369	-0-	68	1	2204	3	Y	520	414	1	93	8	89
							2	4	572	9							
06	3180	X	1887	-0-	-1293	-0-	60	1	1372	3	Y	414	432	1	7	8	64
							455	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	601	548	1			117
							2	4	661	9							
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	66	1	3748	3	Y	454	526	1			45
							499	9									
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	42	1	2773	3	Y	582	587	1			40
							640	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

04	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	44	1	15329	3	Y	1029	1004	1			79
							2	4	1132	9							
05	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	31	1	13559	3	Y	1075	1089	1			65
							1	4	1183	9							
06	10770	X	10676	-0-	-94	-0-	20	1	9675	3	Y	891	914	1			42
							1	4	980	9							
07	17050	X	9565	-0-	-7485	-0-	19	1	8772	3	Y	702	713	1			31
							2	4	772	9							
08	17050	X	9571	-0-	-7479	-0-	22	1	8924	3	Y	567	564	1			34
							1	4	624	9							
09	16500	X	8029	-0-	-8471	-0-	25	1	7542	3	Y	420	438	1			16
							462	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

04	12810	X	6256	-0-	-6554	-0-	17	1	5896	3	Y	311	325	1			24
							1	4	342	9							
05	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	30	1	13322	3	Y	1126	1082	1			68
							1	4	1239	9							
06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	31	1	14887	3	Y	1396	1399	1			65
							1	4	1536	9							
07	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	35	1	16161	3	Y	1568	1563	1			70
							3	4	1725	9							
08	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	38	1	15833	3	Y	1336	1325	1			81
							2	4	1470	9							
09	13860	X	12786	-0-	-1074	-0-	38	1	11688	3	Y	963	1008	1			36
							1	4	1059	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

04	13530	X	12777	-0-	-753	-0-	34	1	11745	3	Y	906	887	1			69
							1	4	997	9							
05	13330	X	11853	-0-	-1477	-0-	25	1	10911	3	Y	833	851	1			51
							1	4	916	9							
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	23	1	11093	3	Y	784	798	1			37
							1	4	862	9							
07	13206	X	10162	-0-	-3044	-0-	21	1	9587	3	Y	502	517	1			22
							2	4	552	9							
08	13206	X	11706	-0-	-1500	-0-	27	1	11020	3	Y	598	584	1			36
							1	4	658	9							
09	12780	X	10733	-0-	-2047	-0-	33	1	10030	3	Y	608	621	1			23
							1	4	669	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	449	444	1			34
						1	4	494	9							
05	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	26	1	11235	3	Y	422	430	1			26
						1	4	464	9							
06	10650 X	10028	-0-	-622	-0-	20	1	9609	3	Y	362	371	1			17
						1	4	398	9							
07	13299 X	10972	-0-	-2327	-0-	23	1	10512	3	Y	395	394	1			18
						2	4	435	9							
08	12059 X	10027	-0-	-2032	-0-	23	1	9616	3	Y	352	349	1			21
						1	4	387	9							
09	11670 X	8833	-0-	-2837	-0-	28	1	8489	3	Y	286	296	1			11
						1	4	315	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21120 X	18700	-0-	-2420	-0-	49	1	17128	3	Y	1383	1370	1			106
						2	4	1521	9							
05	21824 X	16053	-0-	-5771	-0-	34	1	14807	3	Y	1101	1140	1			67
						1	4	1211	9							
06	20760 X	15833	-0-	-4927	-0-	31	1	14675	3	Y	1024	1043	1			48
						1	4	1126	9							
07	21452 X	14774	-0-	-6678	-0-	29	1	13528	3	Y	1104	1103	1			49
						3	4	1214	9							
08	20057 X	14313	-0-	-5744	-0-	31	1	13023	3	Y	1144	1124	1			69
						1	4	1258	9							
09	18690 X	13010	-0-	-5680	-0-	39	1	11780	3	Y	1082	1110	1			41
						1	4	1190	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470 X	10967	-0-	-2503	-0-	5	1	10696	3	Y	242	258	0			9
						266	9									
05	13237 X	11545	-0-	-1692	-0-	11	1	11241	3	Y	256	255	0			10
						11	4	282	9							
06	12570 X	10223	-0-	-2347	-0-	11	1	9934	3	Y	253	244	0			19
						278	9									
07	12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	14	1	10400	3	Y	235	241	0			13
						35	4	259	9							
08	12493 X	9305	-0-	-3188	-0-	11	1	9125	3	Y	154	157	0			10
						169	9									
09	11160 X	10069	-0-	-1091	-0-	7	1	9896	3	Y	151	149	0			12
						166	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980 X	13098	-0-	-882	-0-	7	1	12618	3	Y	430	444	0			16
						473	9									
05	14167 X	14110	-0-	-57	-0-	14	1	13604	3	Y	435	434	0			17
						13	4	479	9							
06	13710 X	12587	-0-	-1123	-0-	14	1	12233	3	Y	309	303	0			23
						340	9									
07	14167 X	11803	-0-	-2364	-0-	15	1	11447	3	Y	275	283	0			15
						38	4	303	9							
08	14105 X	10488	-0-	-3617	-0-	12	1	10194	3	Y	256	255	0			16
						282	9									
09	13650 X	12198	-0-	-1452	-0-	9	1	11897	3	Y	265	259	0			22
						292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1110	-0-	-1080	-0-	1	1	1051	3	Y	53	57	0			2
							58	9									
05	2263	X	1514	-0-	-749	-0-	1	1	1453	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1470	X	1392	-0-	-78	-0-	1	1	1325	3	Y	60	58	0			4
							66	9									
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1647	3	Y	39	41	0			2
							6	4	43	9							
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	2	1	1613	3	Y	106	101	0			7
							117	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	3	Y	88	88	0			7
							97	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2357	-0-	2357	5904	5	1	1813	3	Y	490	474	1			31
							539	9									
05	8071	X	2167	-0-	-5904	-0-	7	1	1483	3	Y	615	631	1			15
							677	9									
06	4470	X	2545	-0-	-1925	-0-	10	1	1807	3	Y	662	659	1			18
							728	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	538	516	1			40
							592	9									
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	35	1	5017	3	Y	495	501	1			34
							545	9									
*09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	29	1	3782	3	Y	483	489	1			28
							531	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	8112	-0-	-198	-0-	19	1	7303	3	Y	718	696	1			45
							790	9									
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	43	1	9627	3	Y	849	874	1			20
							934	9									
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	771	770	1			21
							848	9									
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	58	1	10823	3	Y	783	746	1			58
							861	9									
08	10602	X	9379	-0-	-1223	-0-	60	1	8557	3	Y	693	703	1			48
							762	9									
09	10680	X	6895	-0-	-3785	-0-	47	1	6067	3	Y	710	717	1			41
							781	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	4632	-0-	-4638	-0-	203	1	2962	3	Y	1334	1315	1			114
							1467	9									
05	9579	X	4398	-0-	-5181	-0-	217	1	3192	3	Y	899	991	1			22
							989	9									
06	9270	X	3785	-0-	-5485	-0-	194	1	2778	3	Y	739	698	1			63
							813	9									
07	10602	X	6589	-0-	-4013	-0-	397	1	5399	3	Y	721	728	1			56
							793	9									
08	10602	X	6078	-0-	-4524	-0-	384	1	4482	3	Y	1102	1076	1			82
							1212	9									
*09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	539	1	7230	3	Y	1052	1075	1			59
							1157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	59	1	2435	3	Y	381	407	1			64
							2	4	419	9							
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	9	1	2508	3	Y	326	339	1			51
							1	4	359	9							
06	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	14	1	2209	3	Y	377	330	1			98
							1	4	415	9							
07	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	36	1	2106	3	Y	223	240	1			81
							1	4	245	9							
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	43	1	2584	3	Y	371	387	1			65
							408	9									
09	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	25	1	2268	3	Y	280	303	1			42
							1	4	308	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	742	1	10825	3	Y	1696	1688	1			145
							1866	9									
05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	766	1	11328	3	Y	1000	1121	1			24
							1100	9									
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	551	1	7868	3	Y	1097	1027	1			94
							1207	9									
07	13888	X	12939	-0-	-949	-0-	821	1	11144	3	Y	885	910	1			69
							974	9									
08	13888	X	10312	-0-	-3576	-0-	727	1	8489	3	Y	996	991	1			74
							1096	9									
09	13440	X	10659	-0-	-2781	-0-	661	1	8857	3	Y	1037	1053	1			58
							1141	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

04	9840	X	5249	-0-	-4591	-0-	215	1	3138	3	Y	1724	1625	1			147
							1896	9									
05	10168	X	3965	-0-	-6203	-0-	179	1	2643	3	Y	1039	1161	1			25
							1143	9									
06	9840	X	3190	-0-	-6650	-0-	127	1	1820	3	Y	1130	1058	1			97
							1243	9									
07	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	253	1	3431	3	Y	1122	1132	1			87
							1234	9									
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	713	1	8338	3	Y	1419	1401	1			105
							1561	9									
*09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	441	1	5921	3	Y	1406	1432	1			79
							1547	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

04	18990	X	12647	-0-	-6343	-0-	45	1	11530	3	Y	971	962	0			60
							4	4	1068	9							
05	19623	X	14045	-0-	-5578	-0-	68	1	12973	3	Y	912	901	0	6	8	65
							1	4	1003	9							
06	18990	X	16203	-0-	-2787	-0-	70	1	15121	3	Y	917	929	0	4	8	49
							3	4	1009	9							
07	18569	X	14818	-0-	-3751	-0-	54	1	13730	3	Y	939	905	0	35	8	48
							1	4	1033	9							
08	18445	X	14117	-0-	-4328	-0-	47	1	13154	3	Y	833	814	0	8	8	59
							916	9									
09	16200	X	11421	-0-	-4779	-0-	53	1	10737	3	Y	574	589	0	8	8	36
							631	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

04	26160 X	23768	-0-	-2392	-0-	85	1	21808	3	Y	1696	1692	0			105
						9	4	1866	9							
05	27032 X	27000	-0-	-32	-0-	130	1	24699	3	Y	1973	1936	0			142
						1	4	2170	9							
06	26160 X	25492	-0-	-668	-0-	108	1	23353	3	Y	1843	1886	0			99
						4	4	2027	9							
07	29543 X	23946	-0-	-5597	-0-	85	1	21652	3	Y	2007	1999	0			107
						1	4	2208	9							
08	27745 X	23707	-0-	-4038	-0-	78	1	21636	3	Y	1812	1789	0			130
						1993	9									
09	26130 X	18484	-0-	-7646	-0-	84	1	16805	3	Y	1450	1487	0			93
						1595	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

04	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	52	1	23809	3	Y	794	775	0			53
						1	4	873	9							
05	27001 X	23781	-0-	-3220	-0-	53	1	22937	3	Y	718	732	0			39
						1	4	790	9							
06	26130 X	22065	-0-	-4065	-0-	65	1	21349	3	Y	591	596	0			34
						1	4	650	9							
07	27001 X	23029	-0-	-3972	-0-	68	1	22205	3	Y	687	667	0			54
						756	9									
08	26443 X	20743	-0-	-5700	-0-	64	1	19916	3	Y	672	682	0			44
						24	4	739	9							
09	24750 X	18897	-0-	-5853	-0-	54	1	18248	3	Y	539	547	0			36
						2	4	593	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

04	16440 X	9294	-0-	-7146	-0-	118	1	7611	3	Y	1421	1443	1			71
						2	4	1563	9							
05	14942 X	8603	-0-	-6339	-0-	111	1	7028	3	Y	1326	1330	1			67
						5	4	1459	9							
06	12630 X	9149	-0-	-3481	-0-	125	1	7806	3	Y	1105	1114	1			58
						2	4	1216	9							
07	13051 X	8006	-0-	-5045	-0-	107	1	6434	3	Y	1330	1308	1			80
						2	4	1463	9							
08	13051 X	5887	-0-	-7164	-0-	83	1	4663	3	Y	1036	1082	1			34
						1	4	1140	9							
09	9300 X	6248	-0-	-3052	-0-	56	1	4904	3	Y	1169	1118	1			85
						2	4	1286	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
04	0	W	18679	-0-	18679	18679	60	1	16749	3	Y	1698	1660	0	72	1	30
							2	4	1868	9							
05	0	W	18767	-0-	18767	37446	66	1	16694	3	Y	1815	1779	0	33	1	33
							10	4	1997	9							
06	55366	X	17920	-0-	-37446	-0-	63	1	16133	3	Y	1566	1558	0			41
							1	4	1723	9							
07	23095	X	20318	-0-	-2777	-0-	76	1	18321	3	Y	1744	1749	0			36
							3	4	1918	9							
08	23095	X	20172	-0-	-2923	-0-	75	1	18249	3	Y	1679	1669	0			46
							1	4	1847	9							
09	18690	X	17202	-0-	-1488	-0-	67	1	15685	3	Y	1317	1325	0			38
							1	4	1449	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	200	1	12925	3	Y	1723	1740	1			86
							4	4	1895	9							
05	15996	X	14999	-0-	-997	-0-	200	1	12701	3	Y	1899	1890	1			95
							9	4	2089	9							
06	15480	X	13367	-0-	-2113	-0-	185	1	11518	3	Y	1511	1527	1			79
							2	4	1662	9							
07	15810	X	13771	-0-	-2039	-0-	197	1	11863	3	Y	1552	1538	1			93
							4	4	1707	9							
08	15531	X	14488	-0-	-1043	-0-	223	1	12539	3	Y	1567	1608	1			52
							2	4	1724	9							
09	15030	X	13500	-0-	-1530	-0-	133	1	11635	3	Y	1571	1509	1			114
							4	4	1728	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	13107	-0-	-543	-0-	166	1	10699	3	Y	2035	2056	1			102
							3	4	2239	9							
05	14105	X	13047	-0-	-1058	-0-	167	1	10600	3	Y	2066	2064	1			104
							7	4	2273	9							
06	13650	X	11145	-0-	-2505	-0-	148	1	9242	3	Y	1594	1615	1			83
							2	4	1753	9							
07	13144	X	12034	-0-	-1110	-0-	165	1	9960	3	Y	1733	1712	1			104
							3	4	1906	9							
08	13144	X	12448	-0-	-696	-0-	185	1	10360	3	Y	1729	1776	1			57
							1	4	1902	9							
09	12720	X	11385	-0-	-1335	-0-	107	1	9364	3	Y	1737	1668	1			126
							3	4	1911	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	16205	-0-	-2965	-0-	34	1	15334	3	Y	761	745	0			51
							837	9									
05	19809	X	16087	-0-	-3722	-0-	35	1	15173	3	Y	799	807	0			43
							879	9									
06	19080	X	14323	-0-	-4757	-0-	41	1	13583	3	Y	635	641	0			37
							699	9									
07	17236	X	15318	-0-	-1918	-0-	44	1	14526	3	Y	680	663	0			54
							748	9									
08	17236	X	14001	-0-	-3235	-0-	42	1	13222	3	Y	655	667	0			42
							16	4	721	9							
09	16200	X	12713	-0-	-3487	-0-	36	1	12060	3	Y	560	565	0			37
							1	4	616	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
04	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	53	1	21251	3	Y	1338	1318	0			42
						1	4	1472	9							
05	24195 X	24195	-0-	-0-	-0-	42	1	22195	3	Y	1780	1766	0			56
						1958	9									
06	22590 X	18688	-0-	-3902	-0-	38	1	17322	3	Y	1205	1211	0			50
						2	4	1326	9							
07	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	40	1	22392	3	Y	1233	1244	0			39
						3	4	1356	9							
08	24180 X	22133	-0-	-2047	-0-	43	1	21207	3	Y	645	671	0			13
						173	4	710	9							
09	23400 X	19488	-0-	-3912	-0-	39	1	18718	3	Y	656	571	0	84	1	14
						9	4	722	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
04	21360 X	16255	-0-	-5105	-0-	38	1	15401	3	Y	741	740	0			23
						1	4	815	9							
05	21421 X	19632	-0-	-1789	-0-	36	1	18818	3	Y	707	708	0			22
						778	9									
06	20730 X	15465	-0-	-5265	-0-	32	1	14889	3	Y	494	495	0			21
						1	4	543	9							
07	21421 X	18253	-0-	-3168	-0-	31	1	17361	3	Y	780	776	0			25
						3	4	858	9							
08	19623 X	14098	-0-	-5525	-0-	27	1	13176	3	Y	715	725	0			15
						108	4	787	9							
09	18990 X	17714	-0-	-1276	-0-	35	1	16881	3	Y	718	625	0	92	1	16
						8	4	790	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130 X	6014	-0-	-2116	-0-	102	1	4334	3	Y	1433	1376	0			64
						2	4	1576	9							
05	8401 X	3812	-0-	-4589	-0-	32	1	2902	3	Y	797	815	0	16	8	30
						1	4	877	9							
06	8130 X	6643	-0-	-1487	-0-	200	1	4416	3	Y	1831	1797	0	17	8	47
						13	4	2014	9							
07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	259	1	4801	3	Y	1300	1295	0			52
						1	4	1430	9							
08	6200 X	5216	-0-	-984	-0-	262	1	3850	3	Y	1003	1006	0			49
						1	4	1103	9							
09	6630 X	4743	-0-	-1887	-0-	287	1	3604	3	Y	770	784	0			35
						5	4	847	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	7190	-0-	-2260	-0-	132	1	5604	3	Y	1319	1266	0			59
						3	4	1451	9							
05	9765 X	5418	-0-	-4347	-0-	47	1	4322	3	Y	952	974	0			37
						2	4	1047	9							
06	8730 X	8117	-0-	-613	-0-	279	1	6145	3	Y	1522	1519	0			40
						19	4	1674	9							
07	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	315	1	5822	3	Y	1429	1411	0			58
						1	4	1572	9							
08	7440 X	4318	-0-	-3122	-0-	220	1	3231	3	Y	787	806	0			39
						1	4	866	9							
09	8130 X	5317	-0-	-2813	-0-	329	1	4124	3	Y	781	784	0			36
						5	4	859	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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	3	Y	1957	1944	0	2	8	11
							1	4	2153	9							
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	2319	2307	0	1	8	22
							2551	9									
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	494	3	Y	517	534	0			5
							569	9									
08	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	5	1	345	3	Y	643	611	0	30	8	7
							707	9									
09	4230	X	1686	-0-	-2544	-0-	29	1	1305	3	Y	320	263	0	52	1	12
							352	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

04	10470	X	6020	-0-	-4450	-0-	212	1	4634	3	Y	1065	1084	1			53
							2	4	1172	9							
05	0	W	6066	-0-	6066	6066	219	1	4571	3	Y	1157	1152	1			58
							3	4	1273	9							
06	0	W	6003	-0-	6003	12069	247	1	4459	3	Y	1178	1174	1			62
							1	4	1296	9							
07	0	W	6108	-0-	6108	18177	183	1	4542	3	Y	1256	1243	1			75
							1	4	1382	9							
08	0	W	6027	-0-	6027	24204	87	1	4865	3	Y	976	1019	1			32
							1	4	1074	9							
*09	29772	X	5568	-0-	-24204	-0-	50	1	4381	3	Y	1032	989	1			75
							2	4	1135	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	167	1	6654	3	Y	989	1047	1			49
							2	4	1088	9							
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	168	1	6426	3	Y	1162	1153	1			58
							5	4	1278	9							
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	195	1	6368	3	Y	1548	1525	1			81
							2	4	1703	9							
07	9238	X	8293	-0-	-945	-0-	171	1	6625	3	Y	1359	1359	1			81
							2	4	1495	9							
08	9238	X	8136	-0-	-1102	-0-	113	1	6322	3	Y	1545	1575	1			51
							1	4	1700	9							
09	8280	X	7538	-0-	-742	-0-	70	1	6104	3	Y	1238	1199	1			90
							2	4	1362	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

04	11910	X	8638	-0-	-3272	-0-	198	1	6041	3	Y	2179	2185	1			109
							2	4	2397	9							
05	11904	X	8681	-0-	-3223	-0-	244	1	6387	3	Y	1860	1876	1			93
							4	4	2046	9							
06	10020	X	8330	-0-	-1690	-0-	249	1	6298	3	Y	1620	1628	1			85
							1	4	1782	9							
07	10354	X	8585	-0-	-1769	-0-	205	1	6516	3	Y	1693	1677	1			101
							2	4	1862	9							
08	10354	X	8185	-0-	-2169	-0-	111	1	6261	3	Y	1648	1695	1			54
							1813	9									
09	8640	X	7050	-0-	-1590	-0-	61	1	5352	3	Y	1486	1432	1			108
							2	4	1635	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
04	18930	X	15570	-0-	-3360	-0-	52	1	14329	3	Y	1079	1055	0	39	1	19
							2	4	1187	9							
05	17732	X	15644	-0-	-2088	-0-	57	1	14388	3	Y	1083	1061	0	21	1	20
							8	4	1191	9							
06	17610	X	11181	-0-	-6429	-0-	39	1	10149	3	Y	903	899	0			24
							993	9									
07	18197	X	12994	-0-	-5203	-0-	50	1	12012	3	Y	845	852	0			17
							2	4	930	9							
08	18197	X	12778	-0-	-5419	-0-	48	1	11876	3	Y	776	772	0			21
							854	9									
09	15570	X	10394	-0-	-5176	-0-	42	1	9736	3	Y	559	564	0			16
							1	4	615	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	17790	-0-	-5250	-0-	59	1	16540	3	Y	1081	1057	0	40	1	19
							2	4	1189	9							
05	22630	X	18395	-0-	-4235	-0-	67	1	17056	3	Y	1147	1124	0	21	1	21
							10	4	1262	9							
06	21420	X	20243	-0-	-1177	-0-	74	1	18987	3	Y	1074	1067	0			28
							1	4	1181	9							
07	21049	X	18716	-0-	-2333	-0-	73	1	17431	3	Y	1100	1105	0			23
							2	4	1210	9							
08	18755	X	17422	-0-	-1333	-0-	66	1	16248	3	Y	1006	1001	0			28
							1	4	1107	9							
09	20250	X	16349	-0-	-3901	-0-	66	1	15395	3	Y	806	811	0			23
							1	4	887	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	53	1	14587	3	Y	504	493	0	23	1	9
							2	4	554	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	59	1	15059	3	Y	740	726	0	10	1	13
							9	4	814	9							
06	13800	X	12911	-0-	-889	-0-	47	1	12205	3	Y	598	595	0			16
							1	4	658	9							
07	15810	X	13032	-0-	-2778	-0-	51	1	12298	3	Y	619	622	0			13
							2	4	681	9							
08	15934	X	12965	-0-	-2969	-0-	50	1	12302	3	Y	557	555	0			15
							613	9									
09	15420	X	10995	-0-	-4425	-0-	45	1	10487	3	Y	420	423	0			12
							1	4	462	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	18060	-0-	-1530	-0-	58	1	16254	3	Y	1587	1551	0	56	1	28
							2	4	1746	9							
05	19437	X	17606	-0-	-1831	-0-	63	1	15881	3	Y	1503	1474	0	30	1	27
							9	4	1653	9							
06	18930	X	14768	-0-	-4162	-0-	52	1	13284	3	Y	1302	1295	0			34
							1432	9									
07	19561	X	14829	-0-	-4732	-0-	55	1	13508	3	Y	1150	1160	0			24
							1	4	1265	9							
08	19561	X	15661	-0-	-3900	-0-	58	1	14417	3	Y	1077	1071	0			30
							1	4	1185	9							
09	18060	X	14009	-0-	-4051	-0-	56	1	12948	3	Y	913	917	0			26
							1	4	1004	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
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	38	1	10504	3	Y	688	673	0	30	1	12
							2	4	757	9							
05	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	45	1	11567	3	Y	699	685	0	13	1	13
							7	4	769	9							
06	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	54	1	14039	3	Y	642	638	0			17
							1	4	706	9							
07	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	58	1	14062	3	Y	799	800	0			16
							2	4	879	9							
08	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	54	1	13176	3	Y	656	654	0			18
							722	9									
09	14580	X	12439	-0-	-2141	-0-	50	1	11801	3	Y	534	537	0			15
							1	4	587	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25320	X	22964	-0-	-2356	-0-	55	1	22059	3	Y	772	772	0			24
							1	4	849	9							
05	25544	X	25504	-0-	-40	-0-	47	1	24603	3	Y	776	776	0			24
							854	9									
06	24690	X	22881	-0-	-1809	-0-	48	1	22152	3	Y	617	615	0			26
							2	4	679	9							
07	25513	X	24197	-0-	-1316	-0-	42	1	23223	3	Y	844	843	0			27
							4	4	928	9							
08	25513	X	23008	-0-	-2505	-0-	45	1	21939	3	Y	768	779	0			16
							179	4	845	9							
09	24690	X	21650	-0-	-3040	-0-	43	1	20786	3	Y	737	642	0	95	1	16
							10	4	811	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	160	1	18784	3	Y	2558	2527	1			84
							255	4	2814	9							
05	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	206	1	20239	3	Y	2662	2677	1			69
							7	4	2928	9							
06	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	217	1	21191	3	Y	2274	2267	1			76
							5	4	2501	9							
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	236	1	20876	3	Y	2215	2232	1			59
							1	4	2437	9							
08	22568	X	20005	-0-	-2563	-0-	233	1	17391	3	Y	2162	2180	1			41
							3	4	2378	9							
09	21840	X	18863	-0-	-2977	-0-	253	1	16466	3	Y	1946	1942	1			45
							3	4	2141	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	18988	-0-	-3752	-0-	147	1	17103	3	Y	1369	1350	1			45
							232	4	1506	9							
05	23498	X	18278	-0-	-5220	-0-	166	1	16396	3	Y	1555	1560	1			40
							5	4	1711	9							
06	22740	X	16154	-0-	-6586	-0-	147	1	14388	3	Y	1469	1460	1			49
							3	4	1616	9							
07	19964	X	18227	-0-	-1737	-0-	187	1	16455	3	Y	1440	1451	1			38
							1	4	1584	9							
08	19964	X	16849	-0-	-3115	-0-	202	1	15125	3	Y	1381	1393	1			26
							3	4	1519	9							
09	18990	X	15865	-0-	-3125	-0-	215	1	13996	3	Y	1502	1493	1			35
							2	4	1652	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
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	59	1	6909	3	Y	714	704	1			23
							94	4	785	9							
05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	96	1	9375	3	Y	1001	998	1			26
							3	4	1101	9							
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	95	1	9286	3	Y	1223	1208	1			41
							2	4	1345	9							
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	136	1	12026	3	Y	1648	1645	1			44
							1813	9									
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	154	1	11453	3	Y	1367	1385	1			26
							2	4	1504	9							
09	10740	X	10544	-0-	-196	-0-	143	1	9278	3	Y	1020	1022	1			24
							1	4	1122	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
04	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	64	1	10971	3	Y	1140	1138	0			42
							22	4	1254	9							
05	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	54	1	9727	3	Y	1059	1058	0			43
							11	4	1165	9							
06	13380	X	10059	-0-	-3321	-0-	51	1	9023	3	Y	889	890	0			42
							7	4	978	9							
07	14911	X	9987	-0-	-4924	-0-	48	1	8922	3	Y	924	922	0			44
							1	4	1016	9							
08	14911	X	10570	-0-	-4341	-0-	53	1	9527	3	Y	899	909	0			34
							1	4	989	9							
09	12300	X	8885	-0-	-3415	-0-	44	1	7924	3	Y	833	821	0			46
							1	4	916	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	953	971	0			112
							1048	9									
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	116	1	1362	3	Y	1066	1048	0			130
							2	4	1173	9							
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	258	1	3399	3	Y	1146	1105	0			171
							19	4	1261	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	321	1	3654	3	Y	988	986	0			173
							1087	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	381	1	4614	3	Y	949	996	0			126
							1044	9									
*09	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	423	1	6417	3	Y	844	847	0			123
							928	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	281	1	1605	3	Y	819	847	0			96
							901	9									
05	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	201	1	1442	3	Y	791	791	0			96
							2	4	870	9							
06	3060	X	2460	-0-	-600	-0-	168	1	1444	3	Y	764	746	0			114
							8	4	840	9							
07	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	144	1	1271	3	Y	774	752	0			136
							851	9									
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	126	1	1525	3	Y	820	847	0			109
							902	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	119	1	1813	3	Y	890	869	0			130
							979	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
04	7890	X	6950	-0-	-940	-0-	421	1	5376	3	Y	1047	1060	0			123
							1	4	1152	9							
05	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	502	1	5925	3	Y	1020	1019	0			124
							7	4	1122	9							
06	7620	X	6416	-0-	-1204	-0-	371	1	4895	3	Y	1020	992	0			152
							28	4	1122	9							
07	7874	X	7150	-0-	-724	-0-	483	1	5490	3	Y	1070	1034	0			188
							1177	9									
08	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	392	1	4743	3	Y	1192	1222	0			158
							1311	9									
09	7320	X	6551	-0-	-769	-0-	316	1	4796	3	Y	1308	1275	0			191
							1439	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	8324	-0-	-5416	-0-	44	1	7434	3	Y	755	755	0			28
							15	4	831	9							
05	14198	X	8763	-0-	-5435	-0-	44	1	7909	3	Y	728	727	0			29
							9	4	801	9							
06	13740	X	7506	-0-	-6234	-0-	38	1	6730	3	Y	666	664	0			31
							5	4	733	9							
07	11036	X	9500	-0-	-1536	-0-	47	1	8614	3	Y	762	757	0			36
							1	4	838	9							
08	9982	X	9974	-0-	-8	-0-	51	1	9078	3	Y	768	775	0			29
							845	9									
*09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	60	1	10620	3	Y	833	816	0			46
							2	4	916	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	10224	-0-	-3756	-0-	52	1	8833	3	Y	1202	1204	0			44
							17	4	1322	9							
05	12214	X	9203	-0-	-3011	-0-	45	1	8075	3	Y	976	981	0			39
							9	4	1074	9							
06	10470	X	10165	-0-	-305	-0-	50	1	8858	3	Y	1136	1121	0			54
							7	4	1250	9							
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	49	1	9195	3	Y	1206	1202	0			58
							1	4	1327	9							
08	10540	X	9212	-0-	-1328	-0-	45	1	8067	3	Y	999	1019	0			38
							1	4	1099	9							
09	10200	X	4316	-0-	-5884	-0-	19	1	3392	3	Y	823	816	0			45
							905	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	7540	-0-	-2180	-0-	40	1	6762	3	Y	659	662	0			24
							13	4	725	9							
05	9920	X	6660	-0-	-3260	-0-	32	1	5974	3	Y	588	588	0			24
							7	4	647	9							
06	8850	X	6780	-0-	-2070	-0-	35	1	6085	3	Y	596	592	0			28
							4	4	656	9							
07	9145	X	7705	-0-	-1440	-0-	37	1	6916	3	Y	683	678	0			33
							1	4	751	9							
08	8463	X	8029	-0-	-434	-0-	40	1	7273	3	Y	651	659	0			25
							716	9									
*09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	48	1	8445	3	Y	695	682	0			38
							765	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
04	20940 X	18638	-0-	-2302	-0-	45	1	17957	3	Y	577	577	0			18
						1	4	635	9							
05	21638 X	20306	-0-	-1332	-0-	38	1	19663	3	Y	550	551	0			17
						605	9									
06	19920 X	16470	-0-	-3450	-0-	34	1	15968	3	Y	424	423	0			18
						2	4	466	9							
07	20584 X	19915	-0-	-669	-0-	35	1	19229	3	Y	589	588	0			19
						3	4	648	9							
08	20584 X	18869	-0-	-1715	-0-	37	1	18117	3	Y	515	523	0			11
						148	4	567	9							
09	19650 X	16181	-0-	-3469	-0-	32	1	15558	3	Y	531	462	0	68	1	12
						7	4	584	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370 X	8483	-0-	-5887	-0-	46	1	7802	3	Y	564	567	0			21
						15	4	620	9							
05	13175 X	9586	-0-	-3589	-0-	49	1	8904	3	Y	566	564	0			23
						10	4	623	9							
06	0 W	8428	-0-	8428	8428	43	1	7766	3	Y	557	554	0			26
						6	4	613	9							
07	0 W	8546	-0-	8546	16974	44	1	7866	3	Y	577	575	0			28
						1	4	635	9							
08	0 W	6886	-0-	6886	23860	35	1	6270	3	Y	528	536	0			20
						581	9									
09	0 W	1125	-0-	1125	24985	6	1	975	3	Y	131	144	0			7
						144	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470 X	10876	-0-	-5594	-0-	56	1	9516	3	Y	1168	1171	0			43
						19	4	1285	9							
05	17019 X	9372	-0-	-7647	-0-	46	1	8251	3	Y	969	973	0			39
						9	4	1066	9							
06	16470 X	8911	-0-	-7559	-0-	44	1	7892	3	Y	881	878	0			42
						6	4	969	9							
07	13113 X	8882	-0-	-4231	-0-	42	1	7769	3	Y	974	969	0			47
						1071	9									
08	13113 X	8486	-0-	-4627	-0-	41	1	7403	3	Y	946	957	0			36
						1	4	1041	9							
*09	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	61	1	10929	3	Y	955	939	0			52
						2	4	1051	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700 X	16248	-0-	-1452	-0-	39	1	15641	3	Y	515	516	0			16
						1	4	567	9							
05	18290 X	17584	-0-	-706	-0-	32	1	16984	3	Y	516	516	0			16
						568	9									
06	17700 X	13907	-0-	-3793	-0-	29	1	13440	3	Y	397	396	0			17
						1	4	437	9							
07	18972 X	18950	-0-	-22	-0-	33	1	18378	3	Y	487	488	0			16
						3	4	536	9							
08	21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	42	1	20271	3	Y	536	541	0			11
						166	4	590	9							
09	17010 X	15085	-0-	-1925	-0-	30	1	14518	3	Y	482	419	0	63	1	11
						7	4	530	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
04	11430	X	7472	-0-	-3958	-0-	50	1	6849	3	Y	518	487	1	44	8	11
							3	4	570	9							
05	11811	X	9412	-0-	-2399	-0-	67	1	8576	3	Y	685	611	1	62	8	23
							15	4	754	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	103	1	8325	3	Y	637	609	1	37	8	14
							701	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	89	1	8106	3	Y	580	552	1	20	8	22
							638	9									
08	9424	X	8442	-0-	-982	-0-	118	1	7661	3	Y	603	600	1	10	8	15
							663	9									
09	9120	X	8445	-0-	-675	-0-	123	1	7707	3	Y	559	521	1	35	8	18
							615	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
04	13920	X	7465	-0-	-6455	-0-	46	1	6304	3	Y	1011	1030	1			24
							3	4	1112	9							
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	80	1	10242	3	Y	1138	1120	1			42
							18	4	1252	9							
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	135	1	10858	3	Y	1070	1086	1			26
							1177	9									
07	9641	X	8540	-0-	-1101	-0-	81	1	7364	3	Y	995	982	1			39
							1095	9									
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	188	1	12253	3	Y	1173	1182	1			30
							1290	9									
*09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	190	1	11878	3	Y	1133	1124	1			39
							1246	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	8721	-0-	-2259	-0-	59	1	7968	3	Y	627	634	1			15
							4	4	690	9							
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	72	1	9182	3	Y	584	577	1			22
							16	4	642	9							
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	91	1	7328	3	Y	453	464	1			11
							498	9									
07	9021	X	7553	-0-	-1468	-0-	76	1	6975	3	Y	456	449	1			18
							502	9									
08	9920	X	9369	-0-	-551	-0-	131	1	8543	3	Y	632	634	1			16
							695	9									
*09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	143	1	8952	3	Y	607	602	1			21
							668	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9464	-0-	-136	-0-	65	1	8871	3	Y	476	485	1			11
							4	4	524	9							
05	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	81	1	10454	3	Y	604	593	1			22
							19	4	664	9							
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	140	1	11223	3	Y	534	543	1			13
							587	9									
07	13144	X	11180	-0-	-1964	-0-	116	1	10562	3	Y	456	451	1			18
							502	9									
08	13144	X	10994	-0-	-2150	-0-	155	1	10154	3	Y	623	625	1			16
							685	9									
09	11940	X	9059	-0-	-2881	-0-	135	1	8426	3	Y	453	453	1			16
							498	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
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	48	1	6468	3	Y	284	296	1			7
						3	4	312	9							
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	58	1	7391	3	Y	414	406	1			15
						13	4	455	9							
06	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	108	1	8757	3	Y	366	372	1			9
						403	9									
07	7192 X	5840	-0-	-1352	-0-	59	1	5411	3	Y	336	332	1			13
						370	9									
08	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	119	1	7723	3	Y	374	377	1			10
						411	9									
09	9270 X	8287	-0-	-983	-0-	126	1	7856	3	Y	277	277	1			10
						305	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980 X	8266	-0-	-11714	-0-	56	1	7709	3	Y	453	455	1			11
						3	4	498	9							
05	17577 X	8815	-0-	-8762	-0-	62	1	7992	3	Y	679	665	1			25
						14	4	747	9							
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	103	1	8353	3	Y	669	678	1			16
						736	9									
07	8556 X	8090	-0-	-466	-0-	81	1	7419	3	Y	536	531	1			21
						590	9									
08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	152	1	9928	3	Y	379	390	1			10
						417	9									
09	9180 X	8995	-0-	-185	-0-	135	1	8446	3	Y	376	373	1			13
						414	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

04	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	446	1	13212	3	Y	1449	1424	0			68
						8	4	1594	9							
05	10912 X	10560	-0-	-352	-0-	284	1	8871	3	Y	1276	1283	0			61
						1	4	1404	9							
06	10560 X	9413	-0-	-1147	-0-	258	1	7690	3	Y	1331	1357	0			35
						1	4	1464	9							
07	15779 X	11322	-0-	-4457	-0-	379	1	9645	3	Y	1180	1145	0			70
						1298	9									
08	15779 X	8937	-0-	-6842	-0-	249	1	7102	3	Y	1442	1425	0			87
						1586	9									
09	15270 X	10391	-0-	-4879	-0-	321	1	8760	3	Y	1190	1218	0			59
						1	4	1309	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

04	13110 X	11568	-0-	-1542	-0-	327	1	9659	3	Y	1433	1395	0			68
						6	4	1576	9							
05	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	417	1	13016	3	Y	1096	1111	0			53
						1	4	1206	9							
06	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	318	1	9507	3	Y	1176	1198	0			31
						1	4	1294	9							
07	11966 X	6680	-0-	-5286	-0-	226	1	5759	3	Y	632	625	0			38
						695	9									
08	14632 X	9321	-0-	-5311	-0-	271	1	7748	3	Y	1184	1151	0			71
						1302	9									
09	14160 X	8724	-0-	-5436	-0-	273	1	7413	3	Y	944	968	0			47
						1038	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

04	12570 X	5671	-0-	-6899	-0-	159	1	4693	3	Y	742	732	0			35
						3	4	816	9							
05	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	253	1	7887	3	Y	777	775	0			37
						855	9									
06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	242	1	7251	3	Y	818	834	0			21
						900	9									
07	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	309	1	7891	3	Y	980	943	0			58
						1078	9									
08	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	274	1	7827	3	Y	860	866	0			52
						1	4	946	9							
*09	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	301	1	8168	3	Y	805	817	0			40
						886	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
04	6300 X	4701	-0-	-1599	-0-	4565	3	136	9	N	124	139	1			191
05	6510 X	5587	-0-	-923	-0-	5414	3	173	9	N	157	138	1			210
06	5730 X	3850	-0-	-1880	-0-	3749	3	101	9	N	92	157	1			145
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7551	3	216	9	N	196	158	1			183
08	5580 X	5386	-0-	-194	-0-	5234	3	152	9	N	138	152	1			169
09	5400 X	4567	-0-	-833	-0-	1	1	4438	3	N	116					285
						128	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1852	1	1141	3	Y	609	735	1			252
						2063	4	670	9							
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	433	389	1			296
06	5130 X	1859	-0-	-3271	-0-	1170	1	327	3	Y	329	532	1			93
						362	9									
07	10199 X	605	-0-	-9594	-0-	343	1	145	3	Y	91	85	1			99
						17	4	100	9							
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	290	268	1			121
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	593	545	1			169

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	11010 X	7619	-0-	-3391	-0-	7001	3	618	9	N	562	744	1			185
05	11098 X	7938	-0-	-3160	-0-	7255	3	683	9	N	621	481	1			325
06	9660 X	6537	-0-	-3123	-0-	6027	3	510	9	N	464	677	1			112
07	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	8950	3	846	9	N	769	640	1			241
08	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7856	3	690	9	N	627	657	1			211
*09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7271	3	820	9	N	745	659	1			297

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	5338	3	Y	780	829	1			85
						2	4	858	9							
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	282	1	6632	3	Y	820	832	1			73
						6	4	902	9							
06	6390 X	3757	-0-	-2633	-0-	107	1	3285	3	Y	328	374	1			27
						4	4	361	9							
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	13	1			14
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	22	11	1			25
09	7560 X	16	-0-	-7544	-0-	15	3	1	9	Y	1					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

04	24690 X	23985	-0-	-705	-0-	42	1	21841	3	Y	1911	1941	0			60
						2102	9									
05	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	47	1	23533	3	Y	2401	2370	0	13	1	78
						2641	9									
06	24690 X	22385	-0-	-2305	-0-	42	1	19856	3	Y	2257	2259	0			76
						4	4	2483	9							
07	24800 X	20762	-0-	-4038	-0-	41	1	18259	3	Y	2237	2245	0			68
						1	4	2461	9							
08	26226 X	20266	-0-	-5960	-0-	38	1	17779	3	Y	2226	2214	0			80
						2449	9									
09	25380 X	18284	-0-	-7096	-0-	40	1	16243	3	Y	1818	1818	0			80
						1	4	2000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190 X	17255	-0-	-5935	-0-	31	1	16389	3	Y	759	783	0			24
						835	9									
05	21824 X	19874	-0-	-1950	-0-	37	1	18724	3	Y	1012	998	0	5	1	33
						1113	9									
06	21120 X	18746	-0-	-2374	-0-	36	1	17412	3	Y	1177	1170	0			40
						3	4	1295	9							
07	21080 X	17447	-0-	-3633	-0-	36	1	15974	3	Y	1305	1305	0			40
						1	4	1436	9							
08	21080 X	14134	-0-	-6946	-0-	28	1	12778	3	Y	1207	1204	0			43
						1328	9									
09	19230 X	16440	-0-	-2790	-0-	37	1	14920	3	Y	1347	1331	0			59
						1	4	1482	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200 X	19187	-0-	-13	-0-	32	1	16984	3	Y	1974	1973	0			62
						2171	9									
05	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	37	1	18733	3	Y	2419	2388	0	14	1	79
						2661	9									
06	22620 X	19230	-0-	-3390	-0-	36	1	17213	3	Y	1798	1817	0			60
						3	4	1978	9							
07	31310 X	19522	-0-	-11788	-0-	40	1	17719	3	Y	1602	1613	0			49
						1	4	1762	9							
08	31310 X	21466	-0-	-9844	-0-	42	1	19459	3	Y	1786	1771	0			64
						1965	9									
09	20730 X	17223	-0-	-3507	-0-	39	1	15512	3	Y	1519	1516	0			67
						1	4	1671	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	25	1	13151	3	Y	940	953	0			29
						1034	9									
05	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	21	1	10547	3	Y	482	488	0	7	1	16
						530	9									
06	12540 X	8850	-0-	-3690	-0-	18	1	8388	3	Y	402	404	0			14
						2	4	442	9							
07	14694 X	12371	-0-	-2323	-0-	26	1	11698	3	Y	587	583	0			18
						1	4	646	9							
08	14694 X	12972	-0-	-1722	-0-	26	1	12055	3	Y	810	799	0			29
						891	9									
09	14220 X	8447	-0-	-5773	-0-	19	1	7771	3	Y	597	600	0			26
						657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	17684	-0-	-6046	-0-	31	1	16234	3	Y	1290	1299	0			40
							1419	9									
05	22971	X	20082	-0-	-2889	-0-	36	1	18152	3	Y	1722	1697	0	9	1	56
							1894	9									
06	22230	X	18962	-0-	-3268	-0-	36	1	17188	3	Y	1577	1580	0			53
							3	4	1735	9							
07	18290	X	17682	-0-	-608	-0-	36	1	15976	3	Y	1517	1524	0			46
							1	4	1669	9							
08	20088	X	15566	-0-	-4522	-0-	30	1	14043	3	Y	1357	1354	0			49
							1493	9									
09	19440	X	13294	-0-	-6146	-0-	30	1	12094	3	Y	1064	1066	0			47
							1170	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	7742	-0-	-5608	-0-	17	1	6299	3	Y	1296	1266	1	1	8	81
							1426	9									
05	13795	X	7788	-0-	-6007	-0-	31	1	6897	3	Y	782	844	1			19
							860	9									
06	13350	X	8334	-0-	-5016	-0-	39	1	7316	3	Y	890	885	1			24
							979	9									
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	43	1	8075	3	Y	944	898	1			70
							1038	9									
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	52	1	7358	3	Y	721	741	1			50
							793	9									
09	8340	X	7565	-0-	-775	-0-	49	1	6339	3	Y	1070	1058	1			62
							1177	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	35	1	18499	3	Y	726	731	0			23
							799	9									
05	20429	X	19566	-0-	-863	-0-	37	1	18588	3	Y	855	845	0	5	1	28
							941	9									
06	19770	X	17950	-0-	-1820	-0-	35	1	16826	3	Y	987	982	0			33
							3	4	1086	9							
07	20429	X	17129	-0-	-3300	-0-	36	1	15994	3	Y	998	1001	0			30
							1	4	1098	9							
08	19964	X	17558	-0-	-2406	-0-	35	1	16348	3	Y	1068	1060	0			38
							1175	9									
09	19320	X	12858	-0-	-6462	-0-	30	1	12023	3	Y	731	737	0			32
							1	4	804	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	189	1	4969	3	Y	757	813	1			83
							2	4	833	9							
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	218	1	5120	3	Y	836	844	1			75
							5	4	920	9							
06	5610	X	3168	-0-	-2442	-0-	89	1	2733	3	Y	312	361	1			26
							3	4	343	9							
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	12	1			14
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	21	11	1			24
09	6060	X	6	-0-	-6054	-0-	6	3			Y	-0-					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	3	Y	1678	1625	1			105
							1846	9									
05	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-	23	1	5131	3	Y	378	474	1			9
							416	9									
06	0	W	5141	-0-	5141	5141	26	1	4712	3	Y	366	365	1			10
							403	9									
07	0	W	4758	-0-	4758	9899	23	1	4328	3	Y	370	352	1			28
							407	9									
08	0	W	8261	-0-	8261	18160	55	1	7869	3	Y	306	313	1			21
							337	9									
*09	23646	X	5486	-0-	-18160	-0-	40	1	5140	3	Y	278	283	1			16
							306	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

04	8370	X	7607	-0-	-763	-0-	19	1	7130	3	Y	416	404	1			26
							458	9									
05	8432	X	5799	-0-	-2633	-0-	24	1	5255	3	Y	473	488	1			11
							520	9									
06	0	W	5289	-0-	5289	5289	26	1	4731	3	Y	484	482	1			13
							532	9									
07	0	W	3251	-0-	3251	8540	15	1	2705	3	Y	483	460	1			36
							531	9									
08	0	W	3983	-0-	3983	12523	25	1	3593	3	Y	332	345	1			23
							365	9									
*09	18601	X	6078	-0-	-12523	-0-	44	1	5661	3	Y	339	342	1			20
							373	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

04	15840	X	10518	-0-	-5322	-0-	372	1	9611	3	Y	486	541	1			79
							535	9									
05	10044	X	9903	-0-	-141	-0-	269	1	9081	3	Y	503	501	1			81
							553	9									
06	11520	X	9539	-0-	-1981	-0-	254	1	8739	3	Y	496	523	1	1	8	53
							546	9									
07	11904	X	9814	-0-	-2090	-0-	266	1	9076	3	Y	429	447	1			35
							472	9									
08	11904	X	10449	-0-	-1455	-0-	292	1	9617	3	Y	486	488	1			33
							5	4	535	9							
09	10530	X	8685	-0-	-1845	-0-	250	1	7988	3	Y	406	396	1			43
							447	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	337	1	9957	3	Y	1139	1118	0			54
							6	4	1253	9							
05	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	392	1	12214	3	Y	1448	1432	0			70
							1	4	1593	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	324	1	9665	3	Y	1373	1407	0			36
							1510	9									
07	14229	X	13357	-0-	-872	-0-	445	1	11342	3	Y	1427	1378	0			85
							1570	9									
08	14198	X	13694	-0-	-504	-0-	408	1	11668	3	Y	1471	1467	0			89
							1618	9									
09	13740	X	12335	-0-	-1405	-0-	388	1	10570	3	Y	1252	1279	0			62
							1377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7195	-0-	-1385	-0-	245	1	6335	3	Y	559	657	1			91
							615	9									
05	11408	X	9214	-0-	-2194	-0-	245	1	8273	3	Y	633	622	1			102
							696	9									
06	11040	X	6638	-0-	-4402	-0-	169	1	5827	3	Y	584	622	1	1	8	63
							642	9									
07	11408	X	5457	-0-	-5951	-0-	143	1	4862	3	Y	411	441	1			33
							452	9									
08	10695	X	5863	-0-	-4832	-0-	157	1	5166	3	Y	488	488	1			33
							3	4	537	9							
09	8910	X	5714	-0-	-3196	-0-	158	1	5046	3	Y	464	448	1			49
							510	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	9908	-0-	-2392	-0-	148	1	8327	3	Y	1303	1283	1			52
							1433	9									
05	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	110	1	12517	3	Y	1372	1364	1			60
							3	4	1509	9							
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	50	1	12632	3	Y	1337	1354	1			43
							12	4	1471	9							
07	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	54	1	14076	3	Y	1250	1241	1			52
							1375	9									
08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	67	1	14184	3	Y	915	940	1			27
							1007	9									
*09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	60	1	13154	3	Y	1495	1449	1			73
							1645	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	129	1	7224	3	Y	565	557	1			23
							622	9									
05	8153	X	7522	-0-	-631	-0-	61	1	6912	3	Y	497	498	1			22
							2	4	547	9							
06	7890	X	7799	-0-	-91	-0-	28	1	7174	3	Y	536	541	1			17
							7	4	590	9							
07	10540	X	9925	-0-	-615	-0-	35	1	9257	3	Y	575	568	1			24
							633	9									
08	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	41	1	8640	3	Y	352	366	1			10
							387	9									
09	7980	X	7864	-0-	-116	-0-	34	1	7443	3	Y	352	345	1			17
							387	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	9596	-0-	-8194	-0-	151	1	8522	3	Y	839	825	1			34
							923	9									
05	18383	X	10764	-0-	-7619	-0-	85	1	9815	3	Y	783	783	1			34
							3	4	861	9							
06	17790	X	10229	-0-	-7561	-0-	36	1	9247	3	Y	853	859	1			28
							8	4	938	9							
07	23622	X	12147	-0-	-11475	-0-	42	1	10983	3	Y	1020	1006	1			42
							1122	9									
08	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	55	1	11607	3	Y	670	692	1			20
							737	9									
*09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	50	1	10908	3	Y	777	759	1			38
							855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	94	1	5284	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	4980 X	1143	-0-	-3837	-0-	4	1	1077	3	Y	55	53	1			2
						1	4	61	9							
07	5549 X	1478	-0-	-4071	-0-	5	1	1227	3	Y	224	217	1			9
						246	9									
08	5549 X	918	-0-	-4631	-0-	4	1	786	3	Y	116	122	1			3
						128	9									
09	5370 X	565	-0-	-4805	-0-	2	1	500	3	Y	57	57	1			3
						63	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

04	9570 X	4713	-0-	-4857	-0-	72	1	4071	3	Y	518	505	1			21
						570	9									
05	9703 X	5502	-0-	-4201	-0-	41	1	4700	3	Y	691	682	1			30
						1	4	760	9							
06	8940 X	7005	-0-	-1935	-0-	24	1	6203	3	Y	702	709	1			23
						6	4	772	9							
07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	21	1	5610	3	Y	677	672	1			28
						745	9									
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	26	1	5365	3	Y	482	496	1			14
						530	9									
09	7020 X	6020	-0-	-1000	-0-	24	1	5224	3	Y	702	682	1			34
						772	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	92	1	5152	3	Y	716	701	1			29
						788	9									
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	63	1	7167	3	Y	512	518	1			23
						2	4	563	9							
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	31	1	8027	3	Y	421	430	1			14
						7	4	463	9							
07	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	32	1	8284	3	Y	749	732	1			31
						824	9									
08	8959 X	8928	-0-	-31	-0-	39	1	8262	3	Y	570	584	1			17
						627	9									
*09	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	36	1	7859	3	Y	968	938	1			47
						1065	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

04	12240 X	10403	-0-	-1837	-0-	353	1	9092	3	Y	871	1008	1			142
						958	9									
05	14663 X	11004	-0-	-3659	-0-	290	1	9762	3	Y	865	867	1			140
						952	9									
06	14190 X	9058	-0-	-5132	-0-	229	1	7843	3	Y	896	935	1	5	8	96
						986	9									
07	14663 X	9388	-0-	-5275	-0-	242	1	8222	3	Y	840	868	1			68
						924	9									
08	13578 X	9014	-0-	-4564	-0-	237	1	7825	3	Y	862	848	1	26	8	56
						4	4	948	9							
09	10650 X	8544	-0-	-2106	-0-	232	1	7397	3	Y	832	794	1	7	8	87
						915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8447	-0-	-523	-0-	234	1	6921	3	Y	1171	1145	0			55
							4	4	1288	9							
05	9052	X	8550	-0-	-502	-0-	231	1	7207	3	Y	1010	1016	0			49
							1	4	1111	9							
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	290	1	8654	3	Y	1143	1162	0			30
							1257	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	299	1	7630	3	Y	845	824	0	1	8	50
							930	9									
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	271	1	7734	3	Y	1060	1046	0			64
							1166	9									
09	10200	X	8407	-0-	-1793	-0-	260	1	7090	3	Y	961	978	0			47
							1057	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	4251	-0-	-6759	-0-	128	1	3790	3	Y	301	294	0			14
							2	4	331	9							
05	11377	X	4219	-0-	-7158	-0-	123	1	3815	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
06	9450	X	7015	-0-	-2435	-0-	215	1	6420	3	Y	345	348	0			9
							380	9									
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	266	1	6773	3	Y	917	871	0			55
							1009	9									
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	194	1	5515	3	Y	1357	1330	0			82
							1493	9									
09	7020	X	5145	-0-	-1875	-0-	162	1	4416	3	Y	515	572	0			25
							567	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	8947	-0-	-2393	-0-	66	1	7708	3	Y	971	960	1			32
							105	4	1068	9							
05	11718	X	9269	-0-	-2449	-0-	81	1	8000	3	Y	1077	1081	1			28
							3	4	1185	9							
06	11340	X	8715	-0-	-2625	-0-	76	1	7392	3	Y	1132	1122	1			38
							2	4	1245	9							
07	9641	X	8509	-0-	-1132	-0-	85	1	7500	3	Y	840	856	1			22
							924	9									
08	9362	X	7939	-0-	-1423	-0-	90	1	6764	3	Y	985	988	1			19
							1	4	1084	9							
*09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	125	1	8192	3	Y	1100	1093	1			26
							1	4	1210	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	10040	-0-	-10120	-0-	76	1	8834	3	Y	918	911	1			30
							120	4	1010	9							
05	15190	X	9485	-0-	-5705	-0-	85	1	8360	3	Y	943	948	1			25
							3	4	1037	9							
06	14700	X	8692	-0-	-6008	-0-	78	1	7664	3	Y	862	858	1			29
							2	4	948	9							
07	12152	X	8061	-0-	-4091	-0-	83	1	7278	3	Y	636	648	1			17
							700	9									
08	11191	X	7156	-0-	-4035	-0-	85	1	6414	3	Y	596	602	1			11
							1	4	656	9							
09	10050	X	8590	-0-	-1460	-0-	118	1	7701	3	Y	700	695	1			16
							1	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	12853	-0-	-5057	-0-	464	1	11986	3	Y	366	436	1			60
							403	9									
05	18507	X	9636	-0-	-8871	-0-	266	1	8952	3	Y	379	378	1			61
							1	4	417	9							
06	11520	X	10517	-0-	-1003	-0-	287	1	9825	3	Y	368	389	1	1	8	39
							405	9									
07	13268	X	9670	-0-	-3598	-0-	266	1	9056	3	Y	316	329	1			26
							348	9									
08	13268	X	9113	-0-	-4155	-0-	257	1	8507	3	Y	314	319	1			21
							4	4	345	9							
09	12840	X	9641	-0-	-3199	-0-	284	1	9038	3	Y	290	280	1			31
							319	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	16726	-0-	-4124	-0-	130	1	15287	3	Y	1002	992	1			33
							207	4	1102	9							
05	21545	X	17501	-0-	-4044	-0-	164	1	16164	3	Y	1062	1067	1			28
							5	4	1168	9							
06	20850	X	17238	-0-	-3612	-0-	163	1	15925	3	Y	1042	1035	1			35
							4	4	1146	9							
07	20057	X	18278	-0-	-1779	-0-	190	1	16812	3	Y	1159	1163	1			31
							1	4	1275	9							
08	20057	X	17383	-0-	-2674	-0-	214	1	15974	3	Y	1084	1094	1			21
							3	4	1192	9							
09	17250	X	16173	-0-	-1077	-0-	227	1	14804	3	Y	1036	1033	1			24
							2	4	1140	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	14883	-0-	-4077	-0-	113	1	13183	3	Y	1280	1259	1			42
							179	4	1408	9							
05	19592	X	14281	-0-	-5311	-0-	127	1	12552	3	Y	1453	1457	1			38
							4	4	1598	9							
06	18960	X	15863	-0-	-3097	-0-	145	1	14251	3	Y	1331	1325	1			44
							3	4	1464	9							
07	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	177	1	15609	3	Y	1137	1151	1			30
							1	4	1251	9							
08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	197	1	14746	3	Y	1071	1081	1			20
							3	4	1178	9							
09	15870	X	15434	-0-	-436	-0-	213	1	13943	3	Y	1160	1153	1			27
							2	4	1276	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10666	-0-	-554	-0-	420	1	9716	3	Y	482	577	1			86
							530	9									
05	11594	X	9271	-0-	-2323	-0-	309	1	8423	3	Y	485	489	1			82
							5	4	534	9							
06	11220	X	6595	-0-	-4625	-0-	258	1	5923	3	Y	376	418	1	4	8	36
							414	9									
07	11036	X	6926	-0-	-4110	-0-	257	1	6233	3	Y	396	371	1			61
							436	9									
08	11036	X	6895	-0-	-4141	-0-	274	1	6199	3	Y	384	403	1			42
							422	9									
09	10680	X	6731	-0-	-3949	-0-	293	1	6028	3	Y	373	348	1			67
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

04	6750 X	4495	-0-	-2255	-0-	168	1	3876	3	Y	410	479	1			73
						451	9									
05	6975 X	6819	-0-	-156	-0-	221	1	6020	3	Y	523	508	1			88
						3	4	575	9							
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	304	1	6976	3	Y	567	598	1	3	8	54
						624	9									
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	289	1	6974	3	Y	550	519	1			85
						605	9									
08	6820 X	6783	-0-	-37	-0-	259	1	5861	3	Y	603	622	1			66
						663	9									
09	7830 X	6918	-0-	-912	-0-	295	1	6034	3	Y	535	505	1			96
						589	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	3	Y	1444	1677	1			8
						1588	9									
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	141	1	2630	3	Y	1680	1607	1	62	8	19
						5	4	1848	9							
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	1263	1227	1	41	8	14
						1389	9									
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	Y	1310	1304	1			20
						1441	9									
08	4619 X	3991	-0-	-628	-0-	24	1	2530	3	Y	1306	1311	1			15
						1437	9									
09	4470 X	3893	-0-	-577	-0-	38	1	2593	3	Y	1147	1150	1			12
						1262	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

04	7680 X	4489	-0-	-3191	-0-	173	1	4009	3	Y	279	332	1			50
						307	9									
05	6665 X	5109	-0-	-1556	-0-	167	1	4551	3	Y	353	343	1			60
						3	4	388	9							
06	6450 X	5358	-0-	-1092	-0-	208	1	4775	3	Y	341	367	1	1	8	33
						375	9									
07	4712 X	3848	-0-	-864	-0-	139	1	3362	3	Y	315	299	1			49
						347	9									
08	5115 X	2979	-0-	-2136	-0-	116	1	2640	3	Y	203	227	1	3	8	22
						223	9									
09	5370 X	3573	-0-	-1797	-0-	155	1	3174	3	Y	222	175	1	36	8	33
						244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11373	-0-	-1827	-0-	59	1	10047	3	Y	1134	1135	0			41
							20	4	1247	9							
05	0	W	12308	-0-	12308	12308	61	1	10962	3	Y	1157	1151	0			47
							12	4	1273	9							
06	0	W	10582	-0-	10582	22890	53	1	9377	3	Y	1041	1039	0			49
							7	4	1145	9							
07	0	W	11941	-0-	11941	34831	58	1	10577	3	Y	1186	1178	0			57
							1	4	1305	9							
08	0	W	12158	-0-	12158	46989	60	1	10855	3	Y	1129	1143	0			43
							1	4	1242	9							
*09	57593	X	10604	-0-	-46989	-0-	53	1	9501	3	Y	954	945	0			52
							1	4	1049	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	11614	-0-	-2186	-0-	60	1	10169	3	Y	1241	1244	0			45
							20	4	1365	9							
05	15159	X	11605	-0-	-3554	-0-	57	1	10286	3	Y	1137	1136	0			46
							11	4	1251	9							
06	14670	X	9623	-0-	-5047	-0-	47	1	8360	3	Y	1100	1094	0			52
							6	4	1210	9							
07	15159	X	11740	-0-	-3419	-0-	56	1	10352	3	Y	1210	1204	0			58
							1	4	1331	9							
08	14570	X	13517	-0-	-1053	-0-	67	1	12105	3	Y	1222	1233	0			47
							1	4	1344	9							
*09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	62	1	10878	3	Y	1019	1010	0			56
							1	4	1121	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	13379	-0-	-151	-0-	71	1	11982	3	Y	1184	1185	0			43
							24	4	1302	9							
05	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	12496	3	Y	1166	1162	0			47
							14	4	1283	9							
06	13770	X	13078	-0-	-692	-0-	67	1	11849	3	Y	1048	1046	0			49
							9	4	1153	9							
07	14229	X	12576	-0-	-1653	-0-	61	1	11279	3	Y	1123	1118	0			54
							1	4	1235	9							
08	14229	X	10048	-0-	-4181	-0-	50	1	9013	3	Y	895	915	0			34
							985	9									
09	13410	X	7910	-0-	-5500	-0-	41	1	7115	3	Y	685	681	0			38
							754	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	71	1	11952	3	Y	1134	1131	0			41
							24	4	1247	9							
05	15500	X	14339	-0-	-1161	-0-	71	1	12771	3	Y	1348	1335	0			54
							14	4	1483	9							
06	15000	X	9428	-0-	-5572	-0-	47	1	8362	3	Y	921	932	0			43
							6	4	1013	9							
07	18383	X	9545	-0-	-8838	-0-	47	1	8547	3	Y	864	866	0			41
							1	4	950	9							
08	14353	X	9733	-0-	-4620	-0-	50	1	8840	3	Y	765	777	0			29
							1	4	842	9							
09	13890	X	8811	-0-	-5079	-0-	45	1	7959	3	Y	734	723	0			40
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	9473	-0-	-5167	-0-	47	1	7952	3	Y	1325	1326	0			48
							16	4	1458	9							
05	15128	X	5310	-0-	-9818	-0-	24	1	4318	3	Y	875	888	0			35
							5	4	963	9							
06	12780	X	10075	-0-	-2705	-0-	50	1	8796	3	Y	1111	1094	0			52
							7	4	1222	9							
07	13206	X	12789	-0-	-417	-0-	61	1	11249	3	Y	1344	1332	0			64
							1	4	1478	9							
08	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	71	1	12664	3	Y	1363	1375	0			52
							1	4	1499	9							
*09	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	64	1	11370	3	Y	1255	1238	0			69
							1	4	1381	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	9524	-0-	-5236	-0-	47	1	7862	3	Y	1454	1449	0			53
							16	4	1599	9							
05	15252	X	10190	-0-	-5062	-0-	48	1	8676	3	Y	1324	1324	0			53
							10	4	1456	9							
06	14760	X	9446	-0-	-5314	-0-	44	1	7948	3	Y	1316	1307	0			62
							6	4	1448	9							
07	13082	X	9542	-0-	-3540	-0-	43	1	7958	3	Y	1400	1395	0			67
							1	4	1540	9							
08	10199	X	9040	-0-	-1159	-0-	41	1	7503	3	Y	1360	1375	0			52
							1496	9									
09	9870	X	9089	-0-	-781	-0-	43	1	7617	3	Y	1299	1280	0			71
							1429	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	10559	-0-	-6961	-0-	368	1	9496	3	Y	632	778	1			103
							695	9									
05	17763	X	12357	-0-	-5406	-0-	336	1	11330	3	Y	627	629	1			101
							1	4	690	9							
06	13680	X	11458	-0-	-2222	-0-	306	1	10485	3	Y	606	641	1	1	8	65
							667	9									
07	14136	X	11071	-0-	-3065	-0-	298	1	10173	3	Y	545	566	1			44
							600	9									
08	14136	X	9699	-0-	-4437	-0-	269	1	8846	3	Y	527	536	1			35
							4	4	580	9							
09	11970	X	10382	-0-	-1588	-0-	300	1	9559	3	Y	475	460	1			50
							523	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	357	1	9231	3	Y	470	603	1			77
							517	9									
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	273	1	9227	3	Y	482	481	1			78
							530	9									
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	283	1	9729	3	Y	463	488	1	4	8	49
							509	9									
07	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	292	1	9965	3	Y	413	429	1			33
							454	9									
08	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	328	1	10857	3	Y	414	419	1			28
							5	4	455	9							
09	10530	X	10277	-0-	-253	-0-	301	1	9567	3	Y	372	361	1			39
							409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460 X	8008	-0-	-452	-0-	132	1	6784	3	Y	985	932	0	26	1	130
						8	4	1084	9							
05	8742 X	1526	-0-	-7216	-0-	135	1	2	4	Y	1263	1299	0			94
						1389	9									
06	8460 X	1513	-0-	-6947	-0-	186	1	1327	9	Y	1206	1164	0			136
07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	138	1	7650	3	Y	1166	1221	0			81
						1	4	1283	9							
08	8277 X	7913	-0-	-364	-0-	148	1	6523	3	Y	1129	1133	0			77
						1242	9									
09	8010 X	7558	-0-	-452	-0-	132	1	6140	3	Y	1169	1162	0			84
						1286	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

04	9300 X	7509	-0-	-1791	-0-	110	1	5650	3	Y	1584	1488	0	39	1	208
						7	4	1742	9							
05	7316 X	2122	-0-	-5194	-0-	90	1	2	4	Y	1845	1916	0			137
						2030	9									
06	7080 X	2055	-0-	-5025	-0-	109	1	1946	9	Y	1769	1706	0			200
07	7564 X	6401	-0-	-1163	-0-	79	1	4401	3	Y	1746	1824	0			122
						1921	9									
08	7564 X	5798	-0-	-1766	-0-	87	1	3828	3	Y	1712	1717	0	1	8	116
						1883	9									
09	7320 X	5533	-0-	-1787	-0-	80	1	3737	3	Y	1560	1564	0			112
						1716	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

04	9780 X	9565	-0-	-215	-0-	362	1	8394	3	Y	735	923	1			131
						809	9									
05	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	702	714	1			119
						5	4	772	9							
06	13410 X	9609	-0-	-3801	-0-	368	1	8451	3	Y	718	763	1	5	8	69
						790	9									
07	13857 X	11033	-0-	-2824	-0-	408	1	9887	3	Y	671	636	1			104
						738	9									
08	13857 X	12185	-0-	-1672	-0-	483	1	10952	3	Y	682	711	1			75
						750	9									
09	10050 X	9677	-0-	-373	-0-	415	1	8524	3	Y	671	625	1			121
						738	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

04	10380 X	8100	-0-	-2280	-0-	408	1	6779	3	Y	428	120	0	362	1	117
						442	4	471	9							
05	10726 X	8856	-0-	-1870	-0-	503	1	7910	3	Y	369	325	1			161
						37	4	406	9							
06	10380 X	8096	-0-	-2284	-0-	364	1	7310	3	Y	381	73	0	395	1	74
						3	4	419	9							
07	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	573	1	8451	3	Y	486	438	0	3	8	119
						535	9									
08	8866 X	8243	-0-	-623	-0-	418	1	7408	3	Y	376	391	0			104
						3	4	414	9							
09	8580 X	6489	-0-	-2091	-0-	397	1	5802	3	Y	263	141	0	116	1	110
						1	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	226	1	3773	3	Y	146	57	0	131	1	40
							246	4	161	9							
05	5890	X	4146	-0-	-1744	-0-	237	1	3714	3	Y	162	131	1			71
							17	4	178	9							
06	5700	X	3144	-0-	-2556	-0-	145	1	2911	3	Y	79	32	0	103	1	15
							1	4	87	9							
07	5890	X	3665	-0-	-2225	-0-	231	1	3411	3	Y	21	31	0			5
							23	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4501	3	Y	23	22	0			6
							2	4	25	9							
*09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	330	1	4836	3	Y	167	30	0	73	1	70
							1	4	184	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	88	1	8073	3	Y	1042	1040	0	3	1	12
							8	4	1146	9							
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	158	1	12010	3	Y	972	972	0			12
							39	4	1069	9							
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	90	1	7511	3	Y	865	861	0	4	1	12
							13	4	952	9							
07	9641	X	7983	-0-	-1658	-0-	89	1	6942	3	Y	864	864	0			12
							2	4	950	9							
08	13268	X	7613	-0-	-5655	-0-	106	1	6512	3	Y	904	901	0			15
							1	4	994	9							
09	12840	X	9050	-0-	-3790	-0-	113	1	7817	3	Y	1017	1008	0			24
							1	4	1119	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
04	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	67	1	6182	3	Y	516	516	0	2	1	6
							6	4	568	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	115	1	8770	3	Y	515	515	0			6
							28	4	567	9							
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	110	1	9181	3	Y	809	801	0	2	1	11
							16	4	890	9			1	8			
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	108	1	8371	3	Y	689	689	0	1	8	10
							2	4	758	9							
08	9486	X	7441	-0-	-2045	-0-	106	1	6525	3	Y	735	733	0			12
							1	4	809	9							
09	9570	X	6779	-0-	-2791	-0-	86	1	5937	3	Y	687	683	0			16
							756	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
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	93	1	4797	3	Y	1235	1101	0	8	1	157
							5	4	1359	9							
05	4495	X	1535	-0-	-2960	-0-	65	1	1	4	Y	1335	1393	0			99
							1469	9									
06	4200	X	1402	-0-	-2798	-0-	149	1	1253	9	Y	1139	1109	0			129
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	107	1	5942	3	Y	1222	1266	0			85
							1344	9									
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	104	1	4608	3	Y	1168	1174	0			79
							1285	9									
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	88	1	4068	3	Y	999	1006	0			72
							1099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	358	1	5974	3	Y	281	63	0	231	1	76
							389	4	309	9							
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	425	1	6672	3	Y	213	196	1			93
							31	4	234	9							
06	7230	X	5441	-0-	-1789	-0-	245	1	4926	3	Y	244	42	0	248	1	47
							2	4	268	9							
07	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	377	1	5558	3	Y	325	292	0			80
							358	9									
08	7471	X	4417	-0-	-3054	-0-	228	1	4045	3	Y	129	173	0			36
							2	4	142	9							
09	7110	X	4237	-0-	-2873	-0-	258	1	3780	3	Y	181	61	0	80	1	76
							199	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

04	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	59	1	23493	3	Y	773	771	0			24
							1	4	850	9							
05	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	45	1	23718	3	Y	692	694	0			22
							1	4	761	9							
06	22200	X	20259	-0-	-1941	-0-	42	1	19643	3	Y	520	520	0			22
							2	4	572	9							
07	26412	X	23755	-0-	-2657	-0-	41	1	22905	3	Y	733	732	0			23
							3	4	806	9							
08	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	53	1	25667	3	Y	682	691	0			14
							209	4	750	9							
09	24390	X	22587	-0-	-1803	-0-	45	1	21786	3	Y	678	590	0	87	1	15
							10	4	746	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	30	1	12008	3	Y	617	611	0			19
							679	9									
05	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	25	1	12927	3	Y	512	515	0			16
							563	9									
06	12570	X	10256	-0-	-2314	-0-	21	1	9903	3	Y	301	304	0			13
							1	4	331	9							
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	23	1	12652	3	Y	447	446	0			14
							2	4	492	9							
08	13516	X	13467	-0-	-49	-0-	26	1	12912	3	Y	385	391	0			8
							105	4	424	9							
09	13080	X	12339	-0-	-741	-0-	25	1	11807	3	Y	455	396	0	57	1	10
							6	4	501	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

04	14130	X	12057	-0-	-2073	-0-	29	1	11509	3	Y	472	471	0			15
							519	9									
05	13764	X	12676	-0-	-1088	-0-	23	1	12173	3	Y	436	437	0			14
							480	9									
06	13230	X	10256	-0-	-2974	-0-	21	1	9903	3	Y	301	301	0	2	8	12
							1	4	331	9							
07	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	22	1	12445	3	Y	476	472	0	1	8	15
							2	4	524	9							
08	12679	X	12559	-0-	-120	-0-	25	1	11953	3	Y	439	445	0			9
							98	4	483	9							
*09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	25	1	11759	3	Y	445	387	0	57	1	10
							5	4	490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	169	1	1338	3	Y	1019	1227	1			6
							1121	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	207	1	2109	3	Y	1290	1159	1	123	8	14
							4	4	1419	9							
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	Y	1139	1059	1	82	8	12
							1253	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	3	Y	1141	1102	1	34	8	17
							1255	9									
08	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	21	1	2197	3	Y	1042	1047	1			12
							1146	9									
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	2585	3	Y	1124	1124	1			12
							1236	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

04	32691	X	11472	-0-	-21219	-0-	27	1	10958	3	Y	443	435	0	6	8	14
							487	9									
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	20	1	10474	3	Y	412	409	0	4	8	13
							453	9									
06	10980	X	8783	-0-	-2197	-0-	18	1	8450	3	Y	285	286	0			12
							1	4	314	9							
07	11842	X	11392	-0-	-450	-0-	20	1	10890	3	Y	436	433	0	1	8	14
							2	4	480	9							
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	22	1	10854	3	Y	374	380	0			8
							89	4	411	9							
09	11460	X	10681	-0-	-779	-0-	21	1	10148	3	Y	461	402	0	57	1	10
							5	4	507	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

04	16410	X	14502	-0-	-1908	-0-	161	1	12016	3	Y	2092	2092	0			76
							24	4	2301	9							
05	15996	X	14617	-0-	-1379	-0-	153	1	12060	3	Y	2174	2162	0			88
							13	4	2391	9							
06	15480	X	13842	-0-	-1638	-0-	152	1	11286	3	Y	2177	2162	0			103
							9	4	2395	9							
07	15376	X	14024	-0-	-1352	-0-	128	1	11573	3	Y	2111	2113	0			101
							1	4	2322	9							
08	14973	X	13248	-0-	-1725	-0-	62	1	11133	3	Y	1865	1895	0			71
							1	4	2052	9							
09	14490	X	12060	-0-	-2430	-0-	53	1	9369	3	Y	2397	2337	0			131
							1	4	2637	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	128	1	9970	3	Y	1826	1815	0			67
							20	4	2009	9							
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	121	1	8897	3	Y	2353	2325	0			95
							10	4	2588	9							
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	124	1	8638	3	Y	1585	1605	0			75
							7	4	1744	9							
07	12524	X	10431	-0-	-2093	-0-	111	1	8747	3	Y	1429	1436	0			68
							1	4	1572	9							
08	12524	X	9891	-0-	-2633	-0-	47	1	8429	3	Y	1286	1305	0			49
							1415	9									
09	12120	X	9365	-0-	-2755	-0-	44	1	7745	3	Y	1433	1403	0			79
							1576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	880	-0-	-6560	-0-	10	1	682	3	Y	170	208	0			6
							1	4	187	9							
05	8029	X	7220	-0-	-809	-0-	99	1	5549	3	Y	1424	1373	0			57
							6	4	1566	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	147	1	6540	3	Y	1470	1458	0			69
							5	4	1617	9							
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	94	1	6949	3	Y	1621	1612	0			78
							1	4	1783	9							
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	41	1	7342	3	Y	1501	1522	0			57
							1651	9									
*09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	40	1	7030	3	Y	1403	1383	0			77
							1543	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

04	13230	X	8924	-0-	-4306	-0-	213	1	6905	3	Y	1625	1630	0			51
							18	4	1788	9							
05	13547	X	9988	-0-	-3559	-0-	262	1	7970	3	Y	1590	1591	0			50
							7	4	1749	9							
06	11100	X	9370	-0-	-1730	-0-	245	1	7451	3	Y	1520	1503	0			67
							2	4	1672	9							
07	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	250	1	6761	3	Y	1574	1595	0			46
							7	4	1731	9							
08	9982	X	8193	-0-	-1789	-0-	242	1	6373	3	Y	1427	1406	0			67
							8	4	1570	9							
09	9660	X	7393	-0-	-2267	-0-	219	1	5628	3	Y	1403	1415	0			55
							3	4	1543	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

04	12720	X	12661	-0-	-59	-0-	316	1	10269	3	Y	1864	1862	0			58
							26	4	2050	9							
05	12710	X	9974	-0-	-2736	-0-	260	1	7887	3	Y	1655	1661	0			52
							6	4	1821	9							
06	10590	X	8480	-0-	-2110	-0-	218	1	6655	3	Y	1459	1447	0			64
							2	4	1605	9							
07	13082	X	8264	-0-	-4818	-0-	238	1	6453	3	Y	1424	1447	0			41
							7	4	1566	9							
08	13082	X	8116	-0-	-4966	-0-	236	1	6218	3	Y	1504	1474	0			71
							8	4	1654	9							
09	12660	X	8251	-0-	-4409	-0-	251	1	6437	3	Y	1417	1433	0			55
							4	4	1559	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

04	13230	X	8443	-0-	-4787	-0-	217	1	7049	3	Y	1054	1064	0			33
							18	4	1159	9							
05	13671	X	7972	-0-	-5699	-0-	213	1	6452	3	Y	1184	1180	0			37
							5	4	1302	9							
06	12030	X	6903	-0-	-5127	-0-	178	1	5413	3	Y	1191	1176	0			52
							2	4	1310	9							
07	11377	X	7697	-0-	-3680	-0-	223	1	6064	3	Y	1275	1290	0			37
							7	4	1403	9							
08	8804	X	7694	-0-	-1110	-0-	235	1	6206	3	Y	1132	1116	0			53
							8	4	1245	9							
09	8430	X	7073	-0-	-1357	-0-	221	1	5648	3	Y	1092	1103	0			42
							3	4	1201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8164	-0-	-1586	-0-	187	1	6071	3	Y	1718	1712	0			54
							16	4	1890	9							
05	11160	X	8758	-0-	-2402	-0-	222	1	6735	3	Y	1633	1636	0			51
							5	4	1796	9							
06	10800	X	8476	-0-	-2324	-0-	213	1	6494	3	Y	1606	1586	0			71
							2	4	1767	9							
07	10850	X	7558	-0-	-3292	-0-	210	1	5684	3	Y	1507	1534	0			44
							6	4	1658	9							
08	8773	X	7060	-0-	-1713	-0-	200	1	5278	3	Y	1432	1408	0			68
							7	4	1575	9							
09	8490	X	5979	-0-	-2511	-0-	172	1	4413	3	Y	1265	1284	0			49
							2	4	1392	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

04	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	190	1	6183	3	Y	769	773	0			24
							16	4	846	9							
05	8525	X	7309	-0-	-1216	-0-	206	1	6245	3	Y	775	775	0			24
							5	4	853	9							
06	7950	X	7047	-0-	-903	-0-	198	1	6052	3	Y	723	715	0			32
							2	4	795	9							
07	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	229	1	6203	3	Y	761	771	0			22
							7	4	837	9							
08	7595	X	6918	-0-	-677	-0-	223	1	5906	3	Y	710	698	0			34
							8	4	781	9							
09	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	214	1	5474	3	Y	702	709	0			27
							3	4	772	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

04	15510	X	9933	-0-	-5577	-0-	234	1	7568	3	Y	1919	1923	0			60
							20	4	2111	9							
05	14477	X	11412	-0-	-3065	-0-	293	1	8904	3	Y	2007	2004	0			63
							7	4	2208	9							
06	13050	X	11136	-0-	-1914	-0-	289	1	8811	3	Y	1849	1831	0			81
							2	4	2034	9							
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	357	1	9686	3	Y	1989	2012	0			58
							11	4	2188	9							
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	376	1	9922	3	Y	1851	1822	0			87
							13	4	2036	9							
*09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	372	1	9546	3	Y	1761	1780	0			68
							5	4	1937	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	227	1	7379	3	Y	936	938	0			29
							19	4	1030	9							
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	254	1	7695	3	Y	993	991	0			31
							6	4	1092	9							
06	8970	X	7994	-0-	-976	-0-	221	1	6733	3	Y	944	933	0			42
							2	4	1038	9							
07	9269	X	7990	-0-	-1279	-0-	246	1	6689	3	Y	953	967	0			28
							7	4	1048	9							
08	9269	X	7864	-0-	-1405	-0-	252	1	6632	3	Y	883	869	0			42
							9	4	971	9							
09	8760	X	6729	-0-	-2031	-0-	217	1	5571	3	Y	853	862	0			33
							3	4	938	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	185	1	5996	3	Y	721	724	0			23
							15	4	793	9							
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	192	1	5848	3	Y	830	827	0			26
							5	4	913	9							
06	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	160	1	4872	3	Y	770	762	0			34
							1	4	847	9							
07	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	193	1	5235	3	Y	803	814	0			23
							6	4	883	9							
08	7223	X	5961	-0-	-1262	-0-	187	1	4937	3	Y	755	742	0			36
							6	4	831	9							
09	6990	X	5786	-0-	-1204	-0-	187	1	4786	3	Y	736	743	0			29
							3	4	810	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

04	9540	X	7221	-0-	-2319	-0-	159	1	5168	3	Y	1710	1715	0			54
							13	4	1881	9							
05	9858	X	8334	-0-	-1524	-0-	206	1	6230	3	Y	1721	1721	0			54
							5	4	1893	9							
06	8910	X	7093	-0-	-1817	-0-	171	1	5202	3	Y	1562	1547	0			69
							2	4	1718	9							
07	8897	X	8159	-0-	-738	-0-	226	1	6119	3	Y	1643	1664	0			48
							7	4	1807	9							
08	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	217	1	5712	3	Y	1529	1505	0			72
							7	4	1682	9							
09	8070	X	7333	-0-	-737	-0-	215	1	5508	3	Y	1461	1476	0			57
							3	4	1607	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

04	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	180	1	5829	3	Y	1874	1877	0			59
							15	4	2061	9							
05	9114	X	9029	-0-	-85	-0-	217	1	6598	3	Y	2008	2004	0			63
							5	4	2209	9							
06	0	W	7297	-0-	7297	7297	173	1	5252	3	Y	1701	1689	0			75
							1	4	1871	9							
07	0	W	7763	-0-	7763	15060	207	1	5596	3	Y	1776	1800	0			51
							6	4	1954	9							
08	0	W	7798	-0-	7798	22858	216	1	5704	3	Y	1701	1672	0			80
							7	4	1871	9							
09	0	W	7269	-0-	7269	30127	204	1	5227	3	Y	1668	1683	0			65
							3	4	1835	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

04	8580	X	6572	-0-	-2008	-0-	128	1	4145	3	Y	2080	2084	0			65
							11	4	2288	9							
05	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	146	1	4422	3	Y	2094	2094	0			65
							4	4	2303	9							
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	6002	3	Y	1854	1837	0			82
							2	4	2039	9							
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	240	1	6507	3	Y	1947	1973	0			56
							7	4	2142	9							
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	238	1	6284	3	Y	1791	1762	0			85
							8	4	1970	9							
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	230	1	5910	3	Y	1743	1760	0			68
							3	4	1917	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7825	-0-	-185	-0-	21	1	7321	3	Y	438	426	1			33
							1	4	482	9							
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	33	1	14487	3	Y	710	700	1			43
							1	4	781	9							
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	26	1	12231	3	Y	666	678	1			31
							1	4	733	9							
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	25	1	11838	3	Y	623	626	1			28
							3	4	685	9							
08	15314	X	9720	-0-	-5594	-0-	22	1	9134	3	Y	512	509	1			31
							1	4	563	9							
09	14820	X	8330	-0-	-6490	-0-	26	1	7830	3	Y	430	445	1			16
							1	4	473	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	24	1	14328	3	Y	627	628	0			9
							1	4	690	9							
05	17608	X	15607	-0-	-2001	-0-	25	1	14979	3	Y	547	545	0			11
							1	4	602	9							
06	17040	X	13056	-0-	-3984	-0-	26	1	12557	3	Y	429	432	0			8
							1	4	472	9							
07	19313	X	15478	-0-	-3835	-0-	47	1	14837	3	Y	517	514	0			11
							25	4	569	9							
08	16709	X	16154	-0-	-555	-0-	46	1	15542	3	Y	502	504	0			9
							14	4	552	9							
09	15090	X	14880	-0-	-210	-0-	23	1	13846	3	Y	918	796	0	115	1	16
							1	4	1010	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	27	1	16167	3	Y	508	508	0			8
							1	4	559	9							
05	19034	X	16629	-0-	-2405	-0-	27	1	16042	3	Y	508	505	0			11
							1	4	559	9							
06	18420	X	14455	-0-	-3965	-0-	29	1	13968	3	Y	415	418	0			8
							1	4	457	9							
07	19034	X	16243	-0-	-2791	-0-	50	1	15635	3	Y	483	480	0			11
							27	4	531	9							
08	17298	X	16202	-0-	-1096	-0-	46	1	15640	3	Y	456	459	0			8
							14	4	502	9							
09	16740	X	14750	-0-	-1990	-0-	23	1	14183	3	Y	494	412	0	63	1	8
							1	4	543	9			19	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	20	1	12140	3	Y	411	411	0			6
							1	4	452	9							
05	14167	X	13160	-0-	-1007	-0-	21	1	12684	3	Y	413	410	0			9
							1	4	454	9							
06	13710	X	11249	-0-	-2461	-0-	22	1	10849	3	Y	343	345	0			7
							1	4	377	9							
07	14167	X	13586	-0-	-581	-0-	42	1	13100	3	Y	384	382	0			9
							22	4	422	9							
08	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	42	1	14139	3	Y	350	353	0			6
							12	4	385	9							
*09	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	21	1	12691	3	Y	395	342	0	52	1	7
							1	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	24	1	14392	3	Y	556	556	0			8
							1	4	612	9							
05	15500	X	14894	-0-	-606	-0-	24	1	14362	3	Y	461	459	0			10
							1	4	507	9							
06	15000	X	12413	-0-	-2587	-0-	25	1	11988	3	Y	363	366	0			7
							1	4	399	9							
07	17484	X	14334	-0-	-3150	-0-	43	1	13500	3	Y	698	689	0			16
							23	4	768	9							
08	16306	X	14222	-0-	-2084	-0-	39	1	13199	3	Y	884	884	0			16
							12	4	972	9							
09	15030	X	12215	-0-	-2815	-0-	19	1	11648	3	Y	498	432	0	74	1	8
							548	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	6346	-0-	-4214	-0-	244	1	5639	3	Y	421	498	1			75
							463	9									
05	9827	X	6809	-0-	-3018	-0-	224	1	6090	3	Y	447	446	1			76
							3	4	492	9							
06	8010	X	6146	-0-	-1864	-0-	240	1	5512	3	Y	358	396	1	4	8	34
							394	9									
07	8277	X	6020	-0-	-2257	-0-	224	1	5407	3	Y	354	333	1			55
							389	9									
08	8277	X	6360	-0-	-1917	-0-	253	1	5722	3	Y	350	367	1			38
							385	9									
09	6600	X	6241	-0-	-359	-0-	273	1	5596	3	Y	338	315	1			61
							372	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	20623	-0-	-9407	-0-	277	1	18642	3	Y	1506	1492	0			125
							47	4	1657	9							
05	26474	X	21425	-0-	-5049	-0-	304	1	19393	3	Y	1507	1500	0			132
							70	4	1658	9							
06	24000	X	19763	-0-	-4237	-0-	239	1	18062	3	Y	1309	1308	0			133
							22	4	1440	9							
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	309	1	23391	3	Y	1679	1675	0			137
							4	4	1847	9							
08	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	298	1	20893	3	Y	1441	1462	0			116
							4	4	1585	9							
09	20730	X	19448	-0-	-1282	-0-	260	1	17729	3	Y	1313	1328	0			101
							15	4	1444	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3743	-0-	-877	-0-	18	1	3534	3	Y	168	169	1			15
							6	4	185	9							
05	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	16	1	3437	3	Y	131	134	1			12
							6	4	144	9							
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	30	1	3479	3	Y	137	138	1			11
							61	4	151	9							
07	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	29	1	2969	3	Y	143	139	1			15
							10	4	157	9							
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	25	1	3117	3	Y	142	142	1			15
							2	4	156	9							
09	3750	X	2487	-0-	-1263	-0-	18	1	2378	3	Y	83	82	1			16
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780 X	12321	-0-	-459	-0-	60	1	11699	3	Y	494	507	1			44
						19	4	543	9							
05	13206 X	10110	-0-	-3096	-0-	45	1	9469	3	Y	527	523	1			48
						16	4	580	9							
06	10590 X	8474	-0-	-2116	-0-	66	1	7603	3	Y	612	612	1			48
						132	4	673	9							
07	12741 X	11997	-0-	-744	-0-	109	1	11216	3	Y	578	565	1			61
						36	4	636	9							
08	12741 X	10175	-0-	-2566	-0-	75	1	9491	3	Y	550	551	1			60
						4	4	605	9							
09	12330 X	7837	-0-	-4493	-0-	55	1	7432	3	Y	318	315	1			63
						350	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300 X	2285	-0-	-7015	-0-	10	1	1857	3	Y	377	379	1			34
						3	4	415	9							
05	8618 X	3755	-0-	-4863	-0-	15	1	3261	3	Y	431	425	1			40
						5	4	474	9							
06	8190 X	4933	-0-	-3257	-0-	39	1	4443	3	Y	339	352	1			27
						78	4	373	9							
07	7068 X	6656	-0-	-412	-0-	60	1	6196	3	Y	346	336	1			37
						19	4	381	9							
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	44	1	5599	3	Y	347	346	1			38
						3	4	382	9							
09	4920 X	4165	-0-	-755	-0-	29	1	3896	3	Y	218	213	1			43
						240	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310 X	4343	-0-	-967	-0-	20	1	3906	3	Y	373	386	1			33
						7	4	410	9							
05	5704 X	3477	-0-	-2227	-0-	14	1	3049	3	Y	372	371	1			34
						5	4	409	9							
06	5970 X	3545	-0-	-2425	-0-	28	1	3181	3	Y	255	269	1			20
						55	4	281	9							
07	6169 X	1019	-0-	-5150	-0-	8	1	779	3	Y	209	207	1			22
						2	4	230	9							
08	6169 X	857	-0-	-5312	-0-	6	1	767	3	Y	76	90	1			8
						84	9									
09	4350 X	1470	-0-	-2880	-0-	10	1	1375	3	Y	77	70	1			15
						85	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450 X	4871	-0-	-1579	-0-	24	1	4619	3	Y	201	199	1			18
						7	4	221	9							
05	6138 X	5015	-0-	-1123	-0-	23	1	4729	3	Y	232	229	1			21
						8	4	255	9							
06	4740 X	4688	-0-	-52	-0-	38	1	4367	3	Y	188	194	1			15
						76	4	207	9							
07	5022 X	4408	-0-	-614	-0-	40	1	4151	3	Y	185	180	1			20
						13	4	204	9							
08	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	35	1	4385	3	Y	210	207	1			23
						2	4	231	9							
09	4860 X	3729	-0-	-1131	-0-	27	1	3574	3	Y	116	116	1			23
						128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	515	-0-	-3655	-0-	2	1	349	3	Y	148	147	1			13
							1	4	163	9							
05	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	13	1	2739	3	Y	131	132	1			12
							5	4	144	9							
06	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	23	1	2575	3	Y	90	95	1			7
							45	4	99	9							
07	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	24	1	2445	3	Y	76	74	1	1	8	8
							8	4	84	9							
08	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	17	1	2217	3	Y	85	84	1			9
							1	4	94	9							
09	2820	X	1982	-0-	-838	-0-	14	1	1873	3	Y	86	78	1			17
							95	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	4305	-0-	-5385	-0-	10	1	3547	3	Y	680	673	1			52
							748	9									
05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	25	1	10878	3	Y	1267	1242	1			77
							1	4	1394	9							
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	19	1	9118	3	Y	1027	1056	1			48
							1	4	1130	9							
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	21	1	9963	3	Y	1045	1047	1			46
							2	4	1150	9							
08	12307	X	10928	-0-	-1379	-0-	24	1	9822	3	Y	983	970	1			59
							1	4	1081	9							
09	11910	X	8414	-0-	-3496	-0-	25	1	7502	3	Y	805	834	1			30
							1	4	886	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	129	1	6657	3	Y	1685	1627	0	58	1	226
							8	4	1854	9							
05	8029	X	2060	-0-	-5969	-0-	143	1	3	4	Y	1740	1837	0			129
							1914	9									
06	8340	X	2123	-0-	-6217	-0-	187	1	1	4	Y	1759	1689	0			199
							1935	9									
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	128	1	7089	3	Y	1691	1772	0			118
							1	4	1860	9							
08	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	137	1	6029	3	Y	1604	1613	0			109
							1764	9									
09	0	W	7094	-0-	7094	7094	115	1	5375	3	Y	1458	1462	0			105
							1604	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	7037	-0-	-3013	-0-	224	1	5585	3	Y	1113	1116	0			6
							4	4	1224	9							
05	10385	X	5232	-0-	-5153	-0-	171	1	3332	3	Y	1571	1568	0			9
							1	4	1728	9							
06	10050	X	4972	-0-	-5078	-0-	157	1	3348	3	Y	1334	1330	0			13
							1467	9									
07	7688	X	4264	-0-	-3424	-0-	101	1	2983	3	Y	1073	1076	0			10
							1180	9									
08	7285	X	2395	-0-	-4890	-0-	22	1	1579	3	Y	722	724	0			8
							794	9									
09	7050	X	2095	-0-	-4955	-0-	29	1	1321	3	Y	677	556	0	104	1	25
							745	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
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	22	1	7594	3	Y	491	484	1			37
							1	4	540	9							
05	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	33	1	14831	3	Y	777	767	1			47
							1	4	855	9							
06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	29	1	13311	3	Y	974	975	1			46
							1	4	1071	9							
07	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	27	1	12642	3	Y	769	781	1			34
							3	4	846	9							
08	15655	X	12502	-0-	-3153	-0-	28	1	11752	3	Y	655	649	1			40
							1	4	721	9							
09	15150	X	9652	-0-	-5498	-0-	29	1	9048	3	Y	523	543	1			20
							575	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	10092	-0-	-5028	-0-	26	1	9297	3	Y	697	685	1			53
							2	4	767	9							
05	16275	X	10028	-0-	-6247	-0-	21	1	9138	3	Y	789	794	1			48
							1	4	868	9							
06	15750	X	9134	-0-	-6616	-0-	17	1	8233	3	Y	804	814	1			38
							884	9									
07	16275	X	10081	-0-	-6194	-0-	20	1	9216	3	Y	766	770	1			34
							2	4	843	9							
08	14384	X	9900	-0-	-4484	-0-	22	1	8866	3	Y	919	897	1			56
							1	4	1011	9							
09	10080	X	7891	-0-	-2189	-0-	23	1	6901	3	Y	878	901	1			33
							1	4	966	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	9784	-0-	-4706	-0-	25	1	8761	3	Y	906	889	1			69
							1	4	997	9							
05	16771	X	9208	-0-	-7563	-0-	18	1	8055	3	Y	1032	1038	1			63
							1135	9									
06	16230	X	5773	-0-	-10457	-0-	11	1	5038	3	Y	658	690	1			31
							724	9									
07	14446	X	8001	-0-	-6445	-0-	15	1	7042	3	Y	857	850	1			38
							1	4	943	9							
08	14446	X	7646	-0-	-6800	-0-	16	1	6691	3	Y	853	839	1			52
							1	4	938	9							
09	9780	X	5809	-0-	-3971	-0-	16	1	4987	3	Y	733	757	1			28
							806	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14347	-0-	-2153	-0-	30	1	13404	3	Y	823	823	1			10
							8	4	905	9							
05	16864	X	14704	-0-	-2160	-0-	31	1	13784	3	Y	804	799	1	4	8	11
							5	4	884	9							
06	14430	X	13687	-0-	-743	-0-	35	1	12815	3	Y	757	730	1	28	8	10
							4	4	833	9							
07	14911	X	13123	-0-	-1788	-0-	26	1	12296	3	Y	726	729	1			7
							2	4	799	9							
08	14911	X	13200	-0-	-1711	-0-	23	1	12378	3	Y	725	684	1	37	8	11
							1	4	798	9							
09	14340	X	12439	-0-	-1901	-0-	26	1	11707	3	Y	639	623	1	19	8	8
							3	4	703	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	10953	-0-	-4587	-0-	86	1	10001	3	Y	664	659	1			22
							136	4	730	9							
05	15903	X	10304	-0-	-5599	-0-	96	1	9429	3	Y	705	709	1			18
							3	4	776	9							
06	15390	X	7761	-0-	-7629	-0-	73	1	7110	3	Y	524	525	1			17
							2	4	576	9							
07	12183	X	4983	-0-	-7200	-0-	52	1	4611	3	Y	291	300	1			8
							320	9									
08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	210	1	15780	3	Y	903	894	1			17
							3	4	993	9							
*09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	234	1	15252	3	Y	866	863	1			20
							2	4	953	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	9521	-0-	-3679	-0-	44	1	8495	3	Y	880	882	1			78
							14	4	968	9							
05	12865	X	10015	-0-	-2850	-0-	42	1	8915	3	Y	948	935	1	4	8	87
							15	4	1043	9							
06	10890	X	9449	-0-	-1441	-0-	73	1	8311	3	Y	836	846	1	12	8	65
							145	4	920	9							
07	11253	X	9083	-0-	-2170	-0-	79	1	8145	3	Y	757	738	1	4	8	80
							26	4	833	9							
08	10013	X	8639	-0-	-1374	-0-	61	1	7745	3	Y	754	748	1	5	8	81
							4	4	829	9							
09	9690	X	6661	-0-	-3029	-0-	46	1	6107	3	Y	462	442	1	13	8	88
							508	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	36	1	12453	3	Y	995	971	1			76
							1	4	1095	9							
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	28	1	12511	3	Y	1060	1072	1			64
							1	4	1166	9							
06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	24	1	11146	3	Y	837	862	1			39
							921	9									
07	14043	X	11421	-0-	-2622	-0-	23	1	10554	3	Y	765	770	1			34
							2	4	842	9							
08	14043	X	10527	-0-	-3516	-0-	24	1	9739	3	Y	694	686	1			42
							1	4	763	9							
09	13590	X	8031	-0-	-5559	-0-	24	1	7382	3	Y	568	589	1			21
							625	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	5831	-0-	-5329	-0-	55	1	5043	3	Y	662	658	0	1	1	7
							5	4	728	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	70	1	5355	3	Y	274	278	0			3
							17	4	301	9							
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	86	1	7187	3	Y	417	413	0	1	1	6
							12	4	459	9							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	75	1	5841	3	Y	701	697	0			10
							2	4	771	9							
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	70	1	4309	3	Y	749	747	0			12
							1	4	824	9							
09	7740	X	4774	-0-	-2966	-0-	61	1	4208	3	Y	459	460	0			11
							505	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	33	1	6269	3	Y	311	309	1			28
							10	4	342	9							
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	39	1	8183	3	Y	628	598	1			58
							14	4	691	9							
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	70	1	8001	3	Y	435	459	1			34
							140	4	479	9							
07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	74	1	7628	3	Y	509	489	1			54
							24	4	560	9							
08	8928	X	7776	-0-	-1152	-0-	57	1	7203	3	Y	466	469	1			51
							3	4	513	9							
09	8700	X	5859	-0-	-2841	-0-	41	1	5517	3	Y	274	271	1			54
							301	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	67	1	6125	3	N	437	438	0	2	1	5
							6	4	481	9							
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	141	1	10741	3	N	284	286	0			3
							35	4	312	9							
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	98	1	8211	3	N	613	606	0	1	1	9
							14	4	674	9							
07	6913	X	5098	-0-	-1815	-0-	62	1	4806	3	N	208	214	0			3
							1	4	229	9							
08	11222	X	7577	-0-	-3645	-0-	120	1	7386	3	N	64	66	0			1
							1	4	70	9							
09	10860	X	1751	-0-	-9109	-0-	24	1	1661	3	N	60	60	0			1
							66	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	35	1	12157	3	Y	913	896	1			70
							1	4	1004	9							
05	13454	X	12963	-0-	-491	-0-	27	1	11888	3	Y	952	964	1			58
							1	4	1047	9							
06	14160	X	12401	-0-	-1759	-0-	24	1	11496	3	Y	800	821	1			37
							1	4	880	9							
07	14632	X	12217	-0-	-2415	-0-	24	1	11254	3	Y	852	851	1			38
							2	4	937	9							
08	14632	X	12263	-0-	-2369	-0-	27	1	11333	3	Y	820	808	1			50
							1	4	902	9							
09	13200	X	9958	-0-	-3242	-0-	30	1	9219	3	Y	644	670	1			24
							1	4	708	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	31	1	11071	3	Y	1192	1166	1			91
							1	4	1311	9							
05	14291	X	12549	-0-	-1742	-0-	25	1	11029	3	Y	1358	1367	1			82
							1	4	1494	9							
06	13830	X	11129	-0-	-2701	-0-	21	1	10079	3	Y	935	973	1			44
							1029	9									
07	15841	X	10500	-0-	-5341	-0-	20	1	9310	3	Y	1062	1059	1			47
							2	4	1168	9							
08	15314	X	10064	-0-	-5250	-0-	22	1	8931	3	Y	1009	995	1			61
							1	4	1110	9							
09	12420	X	7930	-0-	-4490	-0-	23	1	6985	3	Y	838	868	1			31
							922	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	33	1	6284	3	Y	296	296	1			26
							10	4	326	9							
05	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	31	1	6498	3	Y	266	268	1			24
							11	4	293	9							
06	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	53	1	6064	3	Y	259	263	1			20
							106	4	285	9							
07	7378	X	6132	-0-	-1246	-0-	57	1	5819	3	Y	216	213	1			23
							18	4	238	9							
08	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	42	1	5350	3	Y	213	213	1			23
							2	4	234	9							
09	6660	X	4074	-0-	-2586	-0-	29	1	3922	3	Y	112	113	1			22
							123	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	6487	-0-	-3983	-0-	31	1	5981	3	Y	423	427	1			38
							10	4	465	9							
05	9269	X	5793	-0-	-3476	-0-	26	1	5398	3	Y	327	335	1			30
							9	4	360	9							
06	7920	X	4461	-0-	-3459	-0-	35	1	4018	3	Y	307	313	1			24
							70	4	338	9							
07	7626	X	3842	-0-	-3784	-0-	32	1	3312	3	Y	443	420	1			47
							11	4	487	9							
08	7626	X	4738	-0-	-2888	-0-	33	1	4208	3	Y	450	448	1			49
							2	4	495	9							
09	6480	X	4192	-0-	-2288	-0-	29	1	3907	3	Y	233	236	1			46
							256	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	29	1	7659	3	Y	374	370	0			23
							3	4	411	9							
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	39	1	7329	3	Y	400	394	0			29
							1	4	440	9							
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	32	1	6994	3	Y	348	358	0			19
							1	4	383	9							
07	8370	X	7124	-0-	-1246	-0-	26	1	6712	3	Y	350	350	0			19
							1	4	385	9							
08	8370	X	6625	-0-	-1745	-0-	23	1	6227	3	Y	341	336	0			24
							375	9									
09	8100	X	5082	-0-	-3018	-0-	23	1	4758	3	Y	274	280	0			18
							301	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	35	1	9055	3	Y	447	444	0			28
							3	4	492	9							
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	46	1	8665	3	Y	503	495	0			36
							1	4	553	9							
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	38	1	8267	3	Y	451	463	0			24
							2	4	496	9							
07	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	7935	3	Y	474	473	0			25
							1	4	521	9							
08	9920	X	6857	-0-	-3063	-0-	23	1	6423	3	Y	374	372	0			27
							411	9									
09	9600	X	4546	-0-	-5054	-0-	21	1	4242	3	Y	257	267	0			17
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	33	1	8553	3	Y	532	526	0			33
							3	4	585	9							
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	43	1	8185	3	Y	583	574	0			42
							1	4	641	9							
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	36	1	7810	3	Y	449	467	0			24
							1	4	494	9							
07	9486	X	6373	-0-	-3113	-0-	23	1	5803	3	Y	496	494	0			26
							1	4	546	9							
08	9486	X	6061	-0-	-3425	-0-	20	1	5555	3	Y	442	436	0			32
							486	9									
09	9180	X	6828	-0-	-2352	-0-	32	1	6403	3	Y	357	366	0			23
							393	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4821	-0-	-639	-0-	18	1	4533	3	Y	244	235	0			15
							2	4	268	9							
05	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	24	1	4520	3	Y	273	268	0			20
							300	9									
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	3	Y	218	226	0			12
							1	4	240	9							
07	4991	X	3929	-0-	-1062	-0-	14	1	3660	3	Y	232	232	0			12
							255	9									
08	4991	X	3831	-0-	-1160	-0-	13	1	3585	3	Y	212	209	0			15
							233	9									
09	4830	X	3036	-0-	-1794	-0-	14	1	2839	3	Y	166	170	0			11
							183	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6116	-0-	-484	-0-	30	1	5735	3	Y	311	309	1			28
							9	4	342	9							
05	6696	X	6004	-0-	-692	-0-	27	1	5639	3	Y	298	299	1			27
							10	4	328	9							
06	6480	X	5186	-0-	-1294	-0-	42	1	4831	3	Y	208	219	1			16
							84	4	229	9							
07	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	48	1	4954	3	Y	254	243	1			27
							16	4	279	9							
08	6324	X	5287	-0-	-1037	-0-	39	1	4953	3	Y	266	264	1			29
							2	4	293	9							
09	6120	X	4154	-0-	-1966	-0-	30	1	3947	3	Y	161	158	1			32
							177	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	7480	-0-	-2600	-0-	35	1	6789	3	Y	586	609	1			52
							11	4	645	9							
05	10664	X	8350	-0-	-2314	-0-	35	1	7476	3	Y	751	734	1			69
							13	4	826	9							
06	10320	X	8071	-0-	-2249	-0-	62	1	7098	3	Y	715	728	1			56
							124	4	787	9							
07	10664	X	8173	-0-	-2491	-0-	72	1	7357	3	Y	655	642	1			69
							23	4	721	9							
08	10633	X	8358	-0-	-2275	-0-	59	1	7518	3	Y	706	698	1			77
							4	4	777	9							
09	8070	X	6209	-0-	-1861	-0-	43	1	5709	3	Y	415	410	1			82
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	11465	-0-	-2215	-0-	327	1	9212	3	Y	1750	1775	1			49
							1	4	1925	9							
05	14291	X	13625	-0-	-666	-0-	442	1	10720	3	Y	2239	2214	1			74
							2463	9									
06	13830	X	11021	-0-	-2809	-0-	371	1	8952	3	Y	1543	1575	1			42
							1	4	1697	9							
07	14291	X	12648	-0-	-1643	-0-	500	1	11708	3	Y	399	428	1			13
							1	4	439	9							
08	14105	X	13302	-0-	-803	-0-	518	1	10782	3	Y	1819	1761	1			71
							1	4	2001	9							
09	13200	X	7954	-0-	-5246	-0-	355	1	6630	3	Y	881	911	1			41
							969	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

04	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	245	1	6885	3	Y	970	986	1			27
							1067	9									
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	291	1	7032	3	Y	1158	1147	1			38
							1274	9									
06	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	264	1	6357	3	Y	1237	1241	1			34
							1	4	1361	9							
07	14446	X	5460	-0-	-8986	-0-	183	1	4288	3	Y	899	904	1			29
							989	9									
08	11439	X	6622	-0-	-4817	-0-	254	1	5293	3	Y	977	968	1			38
							1075	9									
09	8310	X	1530	-0-	-6780	-0-	43	1	805	3	Y	620	629	1			29
							682	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	221	1	6196	3	Y	1637	1629	1			46
							1801	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	261	1	6322	3	Y	815	834	1			27
							897	9									
06	8250	X	8193	-0-	-57	-0-	291	1	7006	3	Y	814	819	1			22
							1	4	895	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	306	1	7169	3	Y	1134	1117	1	2	8	37
							1247	9									
08	8525	X	7609	-0-	-916	-0-	301	1	6276	3	Y	938	938	1			37
							1032	9									
*09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	500	1	9341	3	Y	999	990	1			46
							1099	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

04	10290	X	6776	-0-	-3514	-0-	206	1	5785	3	Y	713	714	1			20
							1	4	784	9							
05	11067	X	6883	-0-	-4184	-0-	235	1	5683	3	Y	877	868	1			29
							965	9									
06	10710	X	3360	-0-	-7350	-0-	130	1	3119	3	Y	101	127	1			3
							111	9									
07	9579	X	4205	-0-	-5374	-0-	167	1	3926	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
08	8091	X	2665	-0-	-5426	-0-	118	1	2457	3	Y	82	82	1			3
							90	9									
09	6780	X	4224	-0-	-2556	-0-	211	1	3943	3	Y	64	64	1			3
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7442	-0-	-1768	-0-	226	1	6349	3	Y	788	777	1			22
							867	9									
05	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	308	1	7455	3	Y	861	855	1			28
							947	9									
06	9870	X	9605	-0-	-265	-0-	341	1	8229	3	Y	940	942	1			26
							1	4	1034	9							
07	10199	X	9247	-0-	-952	-0-	325	1	7622	3	Y	1181	1169	1			38
							1	4	1299	9							
08	10199	X	7087	-0-	-3112	-0-	277	1	5755	3	Y	958	959	1			37
							1	4	1054	9							
09	9600	X	7441	-0-	-2159	-0-	325	1	6082	3	Y	940	933	1			44
							1034	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

04	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	13	1	806	3	Y	2175	2166	0			11
							1	4	2393	9							
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	8970	X	796	-0-	-8174	-0-	3	1	299	3	Y	449	445	0			4
							494	9									
07	4092	X	1665	-0-	-2427	-0-	7	1	772	3	Y	805	802	0			7
							886	9									
08	3317	X	538	-0-	-2779	-0-	2	1	176	3	Y	327	330	0			4
							360	9									
09	3210	X	872	-0-	-2338	-0-	10	1	451	3	Y	374	307	0	57	1	14
							411	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

04	11250	X	8053	-0-	-3197	-0-	151	1	2475	3	Y	4932	4960	0			25
							2	4	5425	9							
05	5456	X	1835	-0-	-3621	-0-	52	1	961	3	Y	747	768	0			4
							822	9									
06	10500	X	2192	-0-	-8308	-0-	71	1	997	3	Y	1022	1016	0			10
							1124	9									
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	79	1	2388	3	Y	3008	2990	0			28
							3309	9									
08	5921	X	2219	-0-	-3702	-0-	17	1	1177	3	Y	932	949	0			11
							1025	9									
09	5730	X	2167	-0-	-3563	-0-	25	1	1115	3	Y	934	768	0	143	1	34
							1027	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

04	13620	X	9439	-0-	-4181	-0-	25	1	8639	3	Y	704	688	1			54
							1	4	774	9							
05	15066	X	8121	-0-	-6945	-0-	17	1	7301	3	Y	729	739	1			44
							1	4	802	9							
06	14580	X	7327	-0-	-7253	-0-	14	1	6675	3	Y	580	597	1			27
							638	9									
07	11532	X	7665	-0-	-3867	-0-	15	1	6924	3	Y	658	656	1			29
							2	4	724	9							
08	11532	X	7413	-0-	-4119	-0-	16	1	6745	3	Y	592	585	1			36
							1	4	651	9							
09	0	W	5981	-0-	5981	5981	18	1	5395	3	Y	516	533	1			19
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	8540	-0-	-4150	-0-	22	1	7751	3	Y	696	686	1			53
							1	4	766	9							
05	12648	X	6976	-0-	-5672	-0-	14	1	6224	3	Y	671	683	1			41
							738	9									
06	14880	X	6028	-0-	-8852	-0-	12	1	5730	3	Y	260	289	1			12
							286	9									
07	15376	X	5457	-0-	-9919	-0-	10	1	4738	3	Y	644	627	1			29
							1	4	708	9							
08	15376	X	5199	-0-	-10177	-0-	11	1	4573	3	Y	558	553	1			34
							1	4	614	9							
09	8550	X	4226	-0-	-4324	-0-	12	1	3567	3	Y	588	600	1			22
							647	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4751	-0-	-1219	-0-	18	1	4586	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
05	6169	X	4806	-0-	-1363	-0-	24	1	4550	3	Y	211	204	0			15
							232	9									
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	20	1	4325	3	Y	204	208	0			11
							1	4	224	9							
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	16	1	3988	3	Y	199	199	0			11
							219	9									
08	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	14	1	3949	3	Y	182	180	0			13
							200	9									
09	4740	X	3307	-0-	-1433	-0-	16	1	3144	3	Y	134	138	0			9
							147	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8112	-0-	-2088	-0-	29	1	7544	3	Y	487	480	0			30
							3	4	536	9							
05	9889	X	7731	-0-	-2158	-0-	38	1	7112	3	Y	528	520	0			38
							581	9									
06	8700	X	6740	-0-	-1960	-0-	28	1	6196	3	Y	468	481	0			25
							1	4	515	9							
07	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	23	1	5967	3	Y	498	496	0			27
							548	9									
08	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	23	1	6211	3	Y	457	451	0			33
							503	9									
09	8100	X	5316	-0-	-2784	-0-	24	1	4909	3	Y	348	359	0			22
							383	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5082	-0-	-48	-0-	18	1	4745	3	Y	288	286	0			18
							2	4	317	9							
05	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	24	1	4655	3	Y	303	299	0			22
							333	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	22	1	4862	3	Y	228	238	0			12
							1	4	251	9							
07	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	16	1	4210	3	Y	249	248	0			13
							274	9									
08	5270	X	4549	-0-	-721	-0-	15	1	4253	3	Y	255	250	0			18
							281	9									
09	5130	X	3716	-0-	-1414	-0-	17	1	3475	3	Y	204	209	0			13
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5790	-0-	-360	-0-	21	1	5353	3	Y	376	374	0			23
							2	4	414	9							
05	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	29	1	5514	3	Y	408	402	0			29
							449	9									
06	6120	X	5448	-0-	-672	-0-	23	1	5018	3	Y	369	365	0	14	8	19
							1	4	406	9							
07	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	19	1	4808	3	Y	403	396	0	5	8	21
							443	9									
08	6324	X	5268	-0-	-1056	-0-	18	1	4848	3	Y	365	360	0			26
							402	9									
09	5790	X	4507	-0-	-1283	-0-	21	1	4149	3	Y	306	312	0			20
							337	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	18	1	4597	3	Y	199	195	0			12
							2	4	219	9							
05	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	23	1	4434	3	Y	231	226	0			17
							254	9									
06	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	19	1	4042	3	Y	199	205	0			11
							1	4	219	9							
07	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	15	1	3844	3	Y	179	180	0			10
							197	9									
08	4991	X	3875	-0-	-1116	-0-	13	1	3669	3	Y	175	172	0			13
							193	9									
09	4830	X	2943	-0-	-1887	-0-	14	1	2774	3	Y	141	145	0			9
							155	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	8723	-0-	-3307	-0-	264	1	7429	3	Y	935	938	1			26
							1	4	1029	9							
05	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	328	1	7952	3	Y	1072	1063	1			35
							1179	9									
06	10200	X	8680	-0-	-1520	-0-	301	1	7246	3	Y	1030	1037	1			28
							1133	9									
07	9114	X	8778	-0-	-336	-0-	306	1	7141	3	Y	1210	1199	1			39
							1331	9									
08	9455	X	6750	-0-	-2705	-0-	262	1	5476	3	Y	920	923	1			36
							1012	9									
09	9150	X	5984	-0-	-3166	-0-	262	1	4885	3	Y	761	762	1			35
							837	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	162	1	4566	3	Y	110	107	1			3
							121	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	174	1	4219	3	Y	1414	1319	1	53	8	45
							1555	9									
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	1295	1277	1	29	8	34
							1425	9									
07	5022	X	3568	-0-	-1454	-0-	78	1	1808	3	Y	1529	1495	1	19	8	49
							1682	9									
08	5952	X	4146	-0-	-1806	-0-	119	1	2483	3	Y	1404	1398	1			55
							1544	9									
09	5760	X	3185	-0-	-2575	-0-	103	1	1935	3	Y	1043	1050	1			48
							1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	307	1	8609	3	Y	2400	2406	1			67
							2640	9									
05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	388	1	9403	3	Y	1540	1556	1			51
							1694	9									
06	12900	X	8744	-0-	-4156	-0-	290	1	6968	3	Y	1350	1364	1			37
							1	4	1485	9							
07	13330	X	10931	-0-	-2399	-0-	377	1	8835	3	Y	1563	1550	1			50
							1719	9									
08	13330	X	9965	-0-	-3365	-0-	393	1	8183	3	Y	1262	1263	1			49
							1	4	1388	9							
09	11550	X	10228	-0-	-1322	-0-	455	1	8501	3	Y	1156	1151	1			54
							1272	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	2058	-0-	-12072	-0-	63	1	1774	3	Y	201	217	1			6
							221	9									
05	10354	X	5618	-0-	-4736	-0-	203	1	4907	3	Y	462	453	1			15
							508	9									
06	9540	X	5842	-0-	-3698	-0-	214	1	5165	3	Y	420	424	1			11
							1	4	462	9							
07	5549	X	4768	-0-	-781	-0-	182	1	4255	3	Y	301	302	1			10
							331	9									
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	539	1	11220	3	Y	2	12	1			-0-
							1	4	2	9							
09	5850	X	5175	-0-	-675	-0-	252	1	4700	3	Y	203	194	1			9
							223	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	265	1	7451	3	Y	1197	1199	1			34
							1	4	1317	9							
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	341	1	8266	3	Y	1497	1482	1			49
							1647	9									
06	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	404	1	9734	3	Y	1347	1359	1			37
							1	4	1482	9							
07	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	390	1	9131	3	Y	1376	1369	1			44
							1514	9									
08	11718	X	8464	-0-	-3254	-0-	333	1	6924	3	Y	1096	1097	1			43
							1	4	1206	9							
09	11610	X	8504	-0-	-3106	-0-	375	1	7003	3	Y	1024	1019	1			48
							1126	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	9215	-0-	-6775	-0-	275	1	7717	3	Y	1112	1113	1			31
							1223	9									
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	393	1	9501	3	Y	1055	1051	1			35
							1161	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	340	1	8201	3	Y	735	750	1			20
							1	4	809	9							
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	401	1	9397	3	Y	855	847	1			28
							941	9									
08	11067	X	8698	-0-	-2369	-0-	366	1	7612	3	Y	654	656	1			26
							1	4	719	9							
09	10710	X	5571	-0-	-5139	-0-	247	1	4605	3	Y	654	650	1			30
							719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	7830	-0-	-2340	-0-	233	1	6527	3	Y	973	975	1			27
							1070	9									
05	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	290	1	7026	3	Y	1338	1321	1			44
							1472	9									
06	12930	X	9227	-0-	-3703	-0-	311	1	7505	3	Y	1282	1291	1			35
							1	4	1410	9							
07	13361	X	10119	-0-	-3242	-0-	351	1	8231	3	Y	1397	1387	1			45
							1537	9									
08	13361	X	8310	-0-	-5051	-0-	328	1	6848	3	Y	1030	1035	1			40
							1	4	1133	9							
09	9240	X	6752	-0-	-2488	-0-	295	1	5505	3	Y	865	865	1			40
							952	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8999	3	Y	791	789	1			10
							5	4	870	9							
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	19	1	8564	3	Y	468	472	1			6
							3	4	515	9							
06	10320	X	9109	-0-	-1211	-0-	23	1	8559	3	Y	476	476	1			6
							3	4	524	9							
07	12152	X	9690	-0-	-2462	-0-	19	1	9133	3	Y	487	488	1			5
							2	4	536	9							
08	12152	X	9803	-0-	-2349	-0-	17	1	9356	3	Y	390	389	1			6
							1	4	429	9							
09	9900	X	3414	-0-	-6486	-0-	7	1	3268	3	Y	125	129	1			2
							1	4	138	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	123	1	11256	3	Y	1197	1196	0	4	1	13
							11	4	1317	9							
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	158	1	12000	3	Y	1155	1154	0			14
							39	4	1271	9							
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	131	1	11052	3	Y	1044	1038	0	5	1	15
							19	4	1148	9							
07	13144	X	12934	-0-	-210	-0-	148	1	11540	3	Y	1130	1129	0			16
							3	4	1243	9							
08	13454	X	11228	-0-	-2226	-0-	162	1	9958	3	Y	1006	1006	0			16
							1	4	1107	9							
09	13020	X	8490	-0-	-4530	-0-	109	1	7497	3	Y	803	800	0			19
							1	4	883	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

04	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	89	1	17625	3	Y	1926	1941	0			56
							2119	9									
05	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	208	1	24019	3	Y	2810	2788	0			78
							3091	9									
06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	104	1	15326	3	Y	2012	2017	0			73
							2213	9									
07	20491	X	9821	-0-	-10670	-0-	56	1	8078	3	Y	1534	1557	0			50
							1687	9									
08	27311	X	17158	-0-	-10153	-0-	214	1	13161	3	Y	3439	3261	0	24	1	204
							3783	9									
09	26430	X	18486	-0-	-7944	-0-	255	1	16024	3	Y	2006	1864	0	286	1	60
							2207	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
04	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	71	1	14160	3	Y	594	599	0			17
							653	9									
05	3100	N	15752	-0-	12652	12652	127	1	14655	3	Y	882	874	0			25
							970	9									
06	19938	X	7286	-0-	-12652	-0-	47	1	6859	3	Y	345	358	0			12
							380	9									
07	15376	X	4395	-0-	-10981	-0-	28	1	4148	3	Y	199	184	0	21	8	6
							219	9									
08	15748	X	11030	-0-	-4718	-0-	159	1	9795	3	Y	978	886	0	3	1	56
							1076	9					39	8			
09	15240	X	12114	-0-	-3126	-0-	175	1	10965	3	Y	885	811	0	91	1	26
							974	9					13	8			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

04	6660	X	4853	-0-	-1807	-0-	189	1	3143	3	Y	1381	1384	0			7
							2	4	1519	9							
05	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	116	1	2821	3	Y	1284	1284	0			7
							1	4	1412	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	173	1	4076	3	Y	1064	1061	0			10
							1	4	1170	9							
07	5022	X	4099	-0-	-923	-0-	106	1	3269	3	Y	658	662	0			6
							724	9									
08	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	30	1	2127	3	Y	1950	1934	0			22
							2145	9									
09	4890	X	2003	-0-	-2887	-0-	22	1	981	3	Y	909	746	0	151	1	33
							1000	9					1	8			

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

04	5880	X	3810	-0-	-2070	-0-	264	1	3261	3	Y	246	274	1			10
							14	4	271	9							
05	6076	X	3950	-0-	-2126	-0-	237	1	3670	3	Y	28	37	1			1
							12	4	31	9							
06	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	249	1	3808	3	Y	41	41	1			1
							9	4	45	9							
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	281	1	4158	3	Y	129	125	1			5
							9	4	142	9							
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	353	1	6487	3	Y	492	481	1			16
							10	4	541	9							
*09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	321	1	5013	3	Y	493	495	1			14
							542	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

04	22680	X	10499	-0-	-12181	-0-	5	1	9926	3	Y	516	544	0			19
							568	9									
05	19158	X	12477	-0-	-6681	-0-	12	1	11922	3	Y	483	483	0			19
							12	4	531	9							
06	15750	X	10456	-0-	-5294	-0-	11	1	9898	3	Y	497	479	0			37
							547	9									
07	15469	X	10881	-0-	-4588	-0-	14	1	10315	3	Y	470	481	0			26
							35	4	517	9							
08	13950	X	6737	-0-	-7213	-0-	8	1	6388	3	Y	310	316	0			20
							341	9									
09	12060	X	11001	-0-	-1059	-0-	8	1	10685	3	Y	280	276	0	1	8	23
							308	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
04	15720	X	13901	-0-	-1819	-0-	15	1	13236	3	Y	591	612	0			22
							650	9									
05	11098	X	6479	-0-	-4619	-0-	7	1	6141	3	Y	301	306	0			17
							331	9									
06	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	23	1	14009	3	Y	605	565	0			57
							10	4	666	9							
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	20	1	14130	3	Y	591	608	0			40
							1	4	650	9							
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	26	1	16665	3	Y	527	537	0			30
							1	4	580	9							
09	14700	X	12769	-0-	-1931	-0-	28	1	12286	3	Y	414	409	0			35
							455	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
04	16710	X	10260	-0-	-6450	-0-	5	1	9723	3	Y	484	509	0			18
							532	9									
05	17267	X	11612	-0-	-5655	-0-	11	1	11128	3	Y	420	422	0			16
							11	4	462	9							
06	16710	X	10194	-0-	-6516	-0-	11	1	9726	3	Y	415	400	0			31
							457	9									
07	16368	X	11078	-0-	-5290	-0-	14	1	10657	3	Y	337	349	0			19
							36	4	371	9							
08	12090	X	8928	-0-	-3162	-0-	10	1	8474	3	Y	404	397	0			26
							444	9									
09	11250	X	7999	-0-	-3251	-0-	6	1	7543	3	Y	409	400	0	2	8	33
							450	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	5147	-0-	-5713	-0-	143	1	4005	3	Y	908	919	1			26
							999	9									
05	11222	X	5944	-0-	-5278	-0-	201	1	4889	3	Y	776	776	1			26
							854	9									
06	10860	X	7593	-0-	-3267	-0-	260	1	6262	3	Y	973	973	1			26
							1	4	1070	9							
07	10664	X	6606	-0-	-4058	-0-	223	1	5230	3	Y	1048	1040	1			34
							1153	9									
08	10664	X	7628	-0-	-3036	-0-	305	1	6346	3	Y	888	887	1			35
							977	9									
*09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	345	1	6452	3	Y	752	752	1			35
							827	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	11650	-0-	-10430	-0-	6	1	11117	3	Y	479	506	0			18
							527	9									
05	18693	X	11811	-0-	-6882	-0-	11	1	11258	3	Y	483	482	0			19
							11	4	531	9							
06	15300	X	10476	-0-	-4824	-0-	11	1	9968	3	Y	452	438	0			33
							497	9									
07	14446	X	10257	-0-	-4189	-0-	13	1	9737	3	Y	432	441	0			24
							32	4	475	9							
08	13175	X	9664	-0-	-3511	-0-	11	1	9226	3	Y	388	387	0			25
							427	9									
09	11640	X	9655	-0-	-1985	-0-	7	1	9282	3	Y	333	331	0			27
							366	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
04	13740	X	11808	-0-	-1932	-0-	25	1	10992	3	Y	713	695	1	19	8	8
							7	4	784	9							
05	14105	X	11851	-0-	-2254	-0-	25	1	11099	3	Y	657	656	1			9
							4	4	723	9							
06	11790	X	11024	-0-	-766	-0-	28	1	10360	3	Y	575	576	1			8
							3	4	633	9							
07	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	20	1	9851	3	Y	602	604	1			6
							2	4	662	9							
08	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	18	1	9900	3	Y	578	575	1			9
							1	4	636	9							
09	11820	X	9872	-0-	-1948	-0-	21	1	9280	3	Y	517	519	1			7
							2	4	569	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
04	8730	X	8008	-0-	-722	-0-	248	1	6971	3	Y	717	744	1			20
							789	9									
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	301	1	7311	3	Y	850	842	1			28
							935	9									
06	8970	X	7023	-0-	-1947	-0-	246	1	5928	3	Y	771	778	1			21
							1	4	848	9							
07	9269	X	8633	-0-	-636	-0-	309	1	7232	3	Y	993	982	1			32
							1092	9									
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	370	1	7707	3	Y	1015	1007	1			40
							1	4	1117	9							
*09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	428	1	7978	3	Y	923	920	1			43
							1015	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
04	6540	X	5805	-0-	-735	-0-	153	1	4314	3	Y	1216	1196	1			34
							1338	9									
05	6758	X	6600	-0-	-158	-0-	191	1	4638	3	Y	1610	1591	1			53
							1771	9									
06	6540	X	6370	-0-	-170	-0-	198	1	4786	3	Y	1259	1249	1	30	8	33
							1	4	1385	9							
07	7719	X	4916	-0-	-2803	-0-	146	1	3437	3	Y	1212	1206	1			39
							1333	9									
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	257	1	5340	3	Y	1664	1638	1			65
							1830	9									
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	315	1	5885	3	Y	1252	1259	1			58
							1377	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
04	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	119	1	8776	3	N	1003	1213	1			212
							1103	9									
05	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	114	1	8767	3	N	1053	1043	1			222
							1158	9									
06	10530	X	9530	-0-	-1000	-0-	119	1	8389	3	N	929	967	1			184
							1022	9									
07	10881	X	8617	-0-	-2264	-0-	106	1	7553	3	N	871	817	1			238
							958	9									
08	10881	X	2211	-0-	-8670	-0-	101	1	2027	3	N	75	156	1	4	8	153
							83	9									
09	9990	X	4134	-0-	-5856	-0-	119	1	3643	3	N	338	303	1	3	8	185
							372	9									

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
04	6450	X	4913	-0-	-1537	-0-	74	1	3798	3	Y	943	893	0	26	1	125
							4	4	1037	9							
05	0	W	1331	-0-	1331	1331	73	1	2	4	Y	1142	1182	0			85
							1256	9									
06	0	W	1194	-0-	1194	2525	99	1	1095	9	Y	995	968	0			112
07	0	W	4669	-0-	4669	7194	66	1	3698	3	Y	823	878	0			57
							905	9									
08	0	W	4092	-0-	4092	11286	70	1	3083	3	Y	854	853	0			58
							939	9									
*09	15145	X	3859	-0-	-11286	-0-	61	1	2819	3	Y	890	884	0			64
							979	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

04	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	31	1	13915	3	Y	671	670	1			8
							8	4	738	9							
05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	31	1	13676	3	Y	681	680	1			9
							5	4	749	9							
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	32	1	11810	3	Y	611	612	1			8
							4	4	672	9							
07	15190	X	12373	-0-	-2817	-0-	24	1	11696	3	Y	592	594	1			6
							2	4	651	9							
08	15190	X	11736	-0-	-3454	-0-	20	1	11077	3	Y	580	577	1			9
							1	4	638	9							
09	14700	X	8783	-0-	-5917	-0-	18	1	8161	3	Y	547	549	1			7
							2	4	602	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	6	1	12100	3	Y	523	555	0			19
							1	4	575	9							
05	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14	1	14104	3	Y	492	492	0			19
							14	4	541	9							
06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	14	1	12628	3	Y	473	457	0			35
							520	9									
07	17856	X	12428	-0-	-5428	-0-	16	1	11870	3	Y	456	465	0			26
							40	4	502	9							
08	14694	X	12136	-0-	-2558	-0-	14	1	11693	3	Y	390	390	0	1	8	25
							429	9									
09	14190	X	11041	-0-	-3149	-0-	8	1	10664	3	Y	335	331	0	2	8	27
							369	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

04	14550	X	12678	-0-	-1872	-0-	26	1	11679	3	Y	878	878	1			11
							7	4	966	9							
05	15035	X	12976	-0-	-2059	-0-	27	1	11950	3	Y	904	903	1			12
							5	4	994	9							
06	12660	X	12253	-0-	-407	-0-	31	1	11313	3	Y	824	825	1			11
							3	4	906	9							
07	13113	X	12182	-0-	-931	-0-	23	1	11246	3	Y	828	831	1			8
							2	4	911	9							
08	13113	X	10279	-0-	-2834	-0-	18	1	9493	3	Y	697	694	1			11
							1	4	767	9							
09	12690	X	11532	-0-	-1158	-0-	24	1	10780	3	Y	659	661	1			9
							3	4	725	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
04	18450	X	14449	-0-	-4001	-0-	7	1	13838	3	Y	549	580	0			20
							604	9									
05	19065	X	14745	-0-	-4320	-0-	15	1	14157	3	Y	508	508	0			20
							14	4	559	9							
06	18450	X	12910	-0-	-5540	-0-	14	1	12362	3	Y	485	469	0			36
							534	9									
07	18321	X	12889	-0-	-5432	-0-	16	1	12320	3	Y	465	475	0			26
							41	4	512	9							
08	16058	X	13120	-0-	-2938	-0-	16	1	12605	3	Y	454	451	0			29
							499	9									
09	14460	X	12072	-0-	-2388	-0-	9	1	11631	3	Y	393	390	0			32
							432	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	16963	-0-	-197	-0-	8	1	16274	3	Y	618	657	0			23
							1	4	680	9							
05	21204	X	17471	-0-	-3733	-0-	17	1	16748	3	Y	626	625	0			24
							17	4	689	9							
06	20520	X	15036	-0-	-5484	-0-	16	1	14381	3	Y	581	562	0			43
							639	9									
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	19	1	14632	3	Y	580	590	0			33
							49	4	638	9							
08	19809	X	14369	-0-	-5440	-0-	17	1	13762	3	Y	536	535	0			34
							590	9									
09	16950	X	13078	-0-	-3872	-0-	9	1	12636	3	Y	394	396	0			32
							433	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	8956	-0-	-4274	-0-	69	1	8028	3	Y	682	679	1			22
							109	4	750	9							
05	13671	X	8326	-0-	-5345	-0-	76	1	7529	3	Y	654	659	1			17
							2	4	719	9							
06	13230	X	6617	-0-	-6613	-0-	62	1	6095	3	Y	417	420	1			14
							1	4	459	9							
07	11532	X	5244	-0-	-6288	-0-	53	1	4673	3	Y	471	472	1			13
							518	9									
08	11532	X	6254	-0-	-5278	-0-	74	1	5510	3	Y	608	609	1			12
							1	4	669	9							
*09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	134	1	8745	3	Y	657	654	1			15
							2	4	723	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	10366	-0-	-4634	-0-	78	1	9153	3	Y	919	906	1			30
							124	4	1011	9							
05	15500	X	10275	-0-	-5225	-0-	88	1	8669	3	Y	1377	1371	1			36
							3	4	1515	9							
06	15000	X	7864	-0-	-7136	-0-	71	1	7030	3	Y	692	705	1			23
							2	4	761	9							
07	12059	X	5539	-0-	-6520	-0-	55	1	4888	3	Y	542	551	1			14
							596	9									
08	11315	X	6929	-0-	-4386	-0-	81	1	6048	3	Y	726	726	1			14
							1	4	799	9							
09	10380	X	10257	-0-	-123	-0-	143	1	9357	3	Y	686	684	1			16
							2	4	755	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
04	23940	X	12879	-0-	-11061	-0-	98	1	11478	3	Y	1043	1032	1			34
							156	4	1147	9							
05	20026	X	14552	-0-	-5474	-0-	132	1	12990	3	Y	1296	1296	1			34
							4	4	1426	9							
06	19380	X	11983	-0-	-7397	-0-	105	1	10347	3	Y	1390	1378	1			46
							2	4	1529	9							
07	15066	X	13038	-0-	-2028	-0-	126	1	11175	3	Y	1579	1583	1			42
							1737	9									
08	14539	X	12718	-0-	-1821	-0-	148	1	11006	3	Y	1420	1435	1			27
							2	4	1562	9							
09	14070	X	11673	-0-	-2397	-0-	156	1	10137	3	Y	1253	1251	1			29
							2	4	1378	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
04	12120	X	7936	-0-	-4184	-0-	62	1	7339	3	Y	395	393	1			13
							100	4	435	9							
05	12524	X	8373	-0-	-4151	-0-	80	1	7816	3	Y	431	433	1			11
							3	4	474	9							
06	12120	X	7502	-0-	-4618	-0-	71	1	6972	3	Y	415	412	1			14
							2	4	457	9							
07	9424	X	5477	-0-	-3947	-0-	57	1	4989	3	Y	392	396	1			10
							431	9									
08	8742	X	6322	-0-	-2420	-0-	77	1	5742	3	Y	456	457	1			9
							1	4	502	9							
*09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	119	1	7806	3	Y	500	497	1			12
							1	4	550	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	11714	-0-	-5896	-0-	90	1	10549	3	Y	847	839	1			28
							143	4	932	9							
05	17918	X	11502	-0-	-6416	-0-	105	1	10340	3	Y	958	961	1			25
							3	4	1054	9							
06	17340	X	10429	-0-	-6911	-0-	95	1	9307	3	Y	932	926	1			31
							2	4	1025	9							
07	13609	X	10356	-0-	-3253	-0-	104	1	9179	3	Y	975	980	1			26
							1073	9									
08	12927	X	9411	-0-	-3516	-0-	109	1	8118	3	Y	1075	1080	1			21
							1	4	1183	9							
09	11700	X	8667	-0-	-3033	-0-	115	1	7491	3	Y	964	963	1			22
							1	4	1060	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440	X	15413	-0-	-7027	-0-	115	1	13507	3	Y	1462	1444	1			48
							183	4	1608	9							
05	23188	X	15225	-0-	-7963	-0-	135	1	13343	3	Y	1584	1591	1			41
							5	4	1742	9							
06	22440	X	13140	-0-	-9300	-0-	117	1	11485	3	Y	1395	1390	1			46
							3	4	1535	9							
07	17980	X	13391	-0-	-4589	-0-	135	1	11872	3	Y	1258	1271	1			33
							1384	9									
08	17174	X	12669	-0-	-4505	-0-	155	1	11543	3	Y	881	897	1			17
							2	4	969	9							
09	15420	X	10265	-0-	-5155	-0-	132	1	8624	3	Y	1371	1356	1			32
							1	4	1508	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
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	99	1	11760	3	Y	910	894	1			30
							159	4	1001	9							
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	113	1	11167	3	Y	1023	1026	1			27
							4	4	1125	9							
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	144	1	14016	3	Y	863	861	1			29
							3	4	949	9							
07	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	150	1	13187	3	Y	827	834	1			22
							1	4	910	9							
08	13454	X	10566	-0-	-2888	-0-	129	1	9618	3	Y	744	752	1			14
							1	4	818	9							
09	15120	X	10026	-0-	-5094	-0-	137	1	8875	3	Y	920	913	1			21
							2	4	1012	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
04	23940	X	21214	-0-	-2726	-0-	226	1	19259	3	Y	1562	1537	1			109
							11	4	1718	9							
05	24738	X	20537	-0-	-4201	-0-	256	1	18631	3	Y	1500	1514	1			95
							1650	9									
06	23940	X	19799	-0-	-4141	-0-	249	1	17988	3	Y	1420	1415	1			100
							1562	9									
07	21917	X	19082	-0-	-2835	-0-	281	1	17207	3	Y	1449	1461	1			88
							1594	9									
08	21917	X	18745	-0-	-3172	-0-	292	1	16926	3	Y	1386	1389	1			85
							2	4	1525	9							
09	21210	X	17872	-0-	-3338	-0-	291	1	16090	3	Y	1351	1334	1			102
							5	4	1486	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	14120	-0-	-2590	-0-	154	1	13080	3	Y	798	787	1			56
							8	4	878	9							
05	17267	X	14021	-0-	-3246	-0-	179	1	13017	3	Y	750	758	1			48
							825	9									
06	16710	X	13211	-0-	-3499	-0-	169	1	12307	3	Y	668	669	1			47
							735	9									
07	17329	X	14578	-0-	-2751	-0-	220	1	13552	3	Y	733	735	1			45
							806	9									
08	15717	X	14335	-0-	-1382	-0-	231	1	13353	3	Y	681	684	1			42
							2	4	749	9							
09	14130	X	13228	-0-	-902	-0-	222	1	12274	3	Y	662	654	1			50
							4	4	728	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	100	1	8608	3	Y	341	336	1			24
							5	4	375	9							
05	9982	X	8376	-0-	-1606	-0-	109	1	7904	3	Y	330	333	1			21
							363	9									
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	133	1	9669	3	Y	348	344	1			25
							383	9									
07	14725	X	10911	-0-	-3814	-0-	169	1	10333	3	Y	372	374	1			23
							409	9									
08	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	169	1	9796	3	Y	309	313	1			19
							1	4	340	9							
09	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	163	1	9065	3	Y	315	310	1			24
							3	4	347	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
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	110	1	9348	3	Y	763	752	1			53
							5	4	839	9							
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	150	1	10975	3	Y	845	844	1			54
							930	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	122	1	8785	3	Y	781	780	1			55
							859	9									
07	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	178	1	10943	3	Y	830	834	1			51
							1	4	913	9							
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	198	1	11523	3	Y	793	795	1			49
							2	4	872	9							
*09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	196	1	10860	3	Y	778	768	1			59
							4	4	856	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

04	15480	X	13139	-0-	-2341	-0-	27	1	12208	3	Y	815	815	1			10
							7	4	897	9							
05	15624	X	13247	-0-	-2377	-0-	28	1	12348	3	Y	787	786	1			11
							5	4	866	9							
06	13140	X	12352	-0-	-788	-0-	32	1	11543	3	Y	703	705	1			9
							4	4	773	9							
07	13578	X	12020	-0-	-1558	-0-	23	1	11180	3	Y	741	721	1	22	8	7
							2	4	815	9							
08	13578	X	11973	-0-	-1605	-0-	21	1	11207	3	Y	676	672	1			11
							1	4	744	9							
09	13140	X	11800	-0-	-1340	-0-	25	1	11068	3	Y	640	642	1			9
							3	4	704	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

04	16080	X	14296	-0-	-1784	-0-	29	1	13184	3	Y	977	978	1			12
							8	4	1075	9							
05	16616	X	14642	-0-	-1974	-0-	31	1	13558	3	Y	953	952	1			13
							5	4	1048	9							
06	15420	X	13575	-0-	-1845	-0-	34	1	12554	3	Y	894	861	1	34	8	12
							4	4	983	9							
07	15934	X	13359	-0-	-2575	-0-	26	1	12374	3	Y	870	873	1			9
							2	4	957	9							
08	15934	X	13026	-0-	-2908	-0-	22	1	12083	3	Y	836	832	1			13
							1	4	920	9							
09	0	W	13338	-0-	13338	13338	28	1	12458	3	Y	772	775	1			10
							3	4	849	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

04	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	24	1	10596	3	Y	740	740	1			9
							6	4	814	9							
05	14136	X	11681	-0-	-2455	-0-	25	1	10863	3	Y	717	716	1			10
							4	4	789	9							
06	12000	X	10852	-0-	-1148	-0-	28	1	10083	3	Y	671	672	1			9
							3	4	738	9							
07	12400	X	10620	-0-	-1780	-0-	20	1	9846	3	Y	684	684	1	2	8	7
							2	4	752	9							
08	12400	X	10751	-0-	-1649	-0-	18	1	10013	3	Y	654	651	1			10
							1	4	719	9							
09	11430	X	9865	-0-	-1565	-0-	20	1	9179	3	Y	604	606	1			8
							2	4	664	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
04	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	32	1	14524	3	Y	796	795	1			10
						9	4	876	9							
05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	31	1	13719	3	Y	805	804	1			11
						5	4	886	9							
06	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	29	1	10742	3	Y	708	710	1			9
						3	4	779	9							
07	15965 X	12130	-0-	-3835	-0-	24	1	11334	3	Y	700	702	1			7
						2	4	770	9							
08	15965 X	4965	-0-	-11000	-0-	8	1	4590	3	Y	334	336	1			5
						367	9									
09	15450 X	338	-0-	-15112	-0-	1	1	250	3	Y	79	83	1			1
						87	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
04	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	103	1	9885	3	Y	837	829	0			63
						3	4	921	9							
05	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	64	1	13732	3	Y	758	780	0			41
						4	4	834	9							
06	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	37	1	11632	3	Y	613	608	0			46
						5	4	674	9							
07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	13998	3	Y	610	622	0			34
						671	9									
08	14632 X	12133	-0-	-2499	-0-	41	1	11293	3	Y	725	717	0			42
						1	4	798	9							
09	14160 X	3855	-0-	-10305	-0-	12	1	2951	3	Y	811	781	0			72
						892	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870 X	33	-0-	-9837	-0-	18	3	15	9	Y	14	32	0			1
05	10199 X	1074	-0-	-9125	-0-	5	1	1041	3	Y	25	25	0			1
						28	9									
06	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670 X	23	-0-	-8647	-0-	5	3	18	9	Y	16	31	0			1
05	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	78	1	16773	3	Y	1109	1050	0			60
						6	4	1220	9							
06	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	54	1	16608	3	Y	1235	1201	0			94
						7	4	1359	9							
07	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	53	1	17351	3	Y	1177	1205	0			66
						1295	9									
08	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	69	1	18895	3	Y	1009	1017	0			58
						2	4	1110	9							
*09	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	88	1	21748	3	Y	887	866	0			79
						1	4	976	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
04	6180	X	212	-0-	-5968	-0-	2	1	195	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	47	1	10153	3	Y	722	684	0			39
							3	4	794	9							
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10711	3	Y	636	627	0			48
							5	4	700	9							
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	28	1	9190	3	Y	472	493	0			27
							519	9									
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	34	1	9548	3	Y	407	410	0			24
							448	9									
*09	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	61	1	14942	3	Y	523	500	0			47
							1	4	575	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

04	12330	X	10269	-0-	-2061	-0-	99	1	9594	3	Y	521	536	0			39
							3	4	573	9							
05	11377	X	5775	-0-	-5602	-0-	24	1	5257	3	Y	447	462	0			24
							2	4	492	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	35	1	10981	3	Y	889	846	0			67
							5	4	978	9							
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	35	1	11498	3	Y	865	883	0			49
							952	9									
08	10602	X	7247	-0-	-3355	-0-	23	1	6412	3	Y	737	743	0			43
							1	4	811	9							
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	198	223	0			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

04	12210	X	8866	-0-	-3344	-0-	79	1	7659	3	Y	1024	1027	0			77
							2	4	1126	9							
05	11625	X	10628	-0-	-997	-0-	44	1	9511	3	Y	973	998	0			52
							3	4	1070	9							
06	11250	X	8430	-0-	-2820	-0-	25	1	7602	3	Y	727	724	0			55
							3	4	800	9							
07	9331	X	7244	-0-	-2087	-0-	20	1	6618	3	Y	551	575	0			31
							606	9									
08	10633	X	9945	-0-	-688	-0-	33	1	9030	3	Y	801	786	0			46
							1	4	881	9							
*09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	44	1	10836	3	Y	968	896	0	35	8	83
							1065	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	90	1	8720	3	Y	1129	1123	0			85
							3	4	1242	9							
05	9765	X	3903	-0-	-5862	-0-	15	1	3186	3	Y	637	688	0			34
							1	4	701	9							
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	906	871	0			69
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	841	863	0			47
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	284	315	0			16
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

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
04	0	W	8389	-0-	8389	16993	79	1	7545	3	Y	693	689	0			52
							3	4	762	9							
05	0	W	12837	-0-	12837	29830	56	1	12070	3	Y	643	660	0			35
							4	4	707	9							
06	43348	X	13518	-0-	-29830	-0-	41	1	12830	3	Y	583	574	0			44
							6	4	641	9							
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	40	1	13054	3	Y	668	674	0			38
							1	4	735	9							
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	56	1	15474	3	Y	727	723	0			42
							1	4	800	9							
*09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	51	1	12555	3	Y	898	860	0			80
							1	4	988	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	113	1	10883	3	Y	1025	1011	0			77
							3	4	1128	9							
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	56	1	11988	3	Y	1050	1070	0			57
							4	4	1155	9							
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	42	1	13173	3	Y	819	814	0			62
							6	4	901	9							
07	12524	X	11338	-0-	-1186	-0-	32	1	10635	3	Y	610	638	0			34
							671	9									
08	13206	X	11987	-0-	-1219	-0-	41	1	11211	3	Y	667	662	0			39
							1	4	734	9							
09	14130	X	5494	-0-	-8636	-0-	19	1	4814	3	Y	601	586	0			54
							661	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

04	5730	X	3808	-0-	-1922	-0-	39	1	3758	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	11	11	0			1
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	24	23	0			2
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	25	26	0			1
08	4836	X	259	-0-	-4577	-0-	1	1	139	3	Y	108	103	0			6
							119	9									
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	452	418	0			40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	115	1	11047	3	Y	785	780	0			59
							4	4	864	9							
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	54	1	11627	3	Y	1054	1056	0			57
							4	4	1159	9							
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	36	1	11156	3	Y	722	724	0			55
							5	4	794	9							
07	12431	X	11964	-0-	-467	-0-	34	1	11195	3	Y	668	685	0			38
							735	9									
08	12834	X	10850	-0-	-1984	-0-	36	1	9905	3	Y	825	815	0			48
							1	4	908	9							
09	12420	X	10964	-0-	-1456	-0-	42	1	10273	3	Y	590	585	0			53
							649	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
04	10290	X	4986	-0-	-5304	-0-	52	1	4793	3	Y	124	123	0			1
							5	4	136	9							
05	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	80	1	6080	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	84	1	6965	3	Y	269	266	0	1	1	4
							12	4	296	9							
07	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	71	1	5565	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
08	6355	X	5374	-0-	-981	-0-	81	1	4991	3	Y	274	248	0	27	8	4
							1	4	301	9							
09	7350	X	5000	-0-	-2350	-0-	70	1	4847	3	Y	75	77	0			2
							83	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

04	9810	X	4468	-0-	-5342	-0-	44	1	4084	3	Y	305	303	0			3
							4	4	336	9							
05	10447	X	7766	-0-	-2681	-0-	96	1	7317	3	Y	299	298	0			4
							24	4	329	9							
06	10110	X	6108	-0-	-4002	-0-	63	1	5329	3	Y	643	637	0	1	1	9
							9	4	707	9							
07	10447	X	7348	-0-	-3099	-0-	85	1	6611	3	Y	591	592	0			8
							2	4	650	9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	134	1	8226	3	Y	1067	1058	0			17
							1	4	1174	9							
09	7530	X	6170	-0-	-1360	-0-	76	1	5262	3	Y	756	755	0			18
							832	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

04	12000	X	11205	-0-	-795	-0-	107	1	10345	3	Y	682	676	0			51
							3	4	750	9							
05	12400	X	7167	-0-	-5233	-0-	29	1	6318	3	Y	744	750	0	5	8	40
							2	4	818	9							
06	10080	X	6156	-0-	-3924	-0-	18	1	5490	3	Y	587	577	0	6	8	44
							2	4	646	9							
07	11594	X	4206	-0-	-7388	-0-	11	1	3589	3	Y	551	564	0			31
							606	9									
08	11594	X	2081	-0-	-9513	-0-	5	1	1393	3	Y	621	599	0	18	8	35
							683	9									
09	11220	X	2099	-0-	-9121	-0-	6	1	1393	3	Y	636	613	0	2	8	56
							700	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

04	8970	X	8185	-0-	-785	-0-	75	1	7204	3	Y	822	825	0			62
							2	4	904	9							
05	9269	X	7840	-0-	-1429	-0-	33	1	7104	3	Y	636	664	0			34
							3	4	700	9							
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	275	288	0			21
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	37	1	9253	3	Y	931	848	0			83
							1024	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
04	12120 X	4740	-0-	-7380	-0-	43	1	4153	3	Y	494	499	0			37
						1	4	543	9							
05	9920 X	5074	-0-	-4846	-0-	20	1	4420	3	Y	575	581	0			31
						1	4	633	9							
06	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	18	1	5629	3	Y	531	522	0			40
						2	4	584	9							
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	18	1	5791	3	Y	446	461	0			25
						491	9									
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	412	413	0			24
						453	9									
09	6240 X	5305	-0-	-935	-0-	20	1	4828	3	Y	415	402	0			37
						457	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

04	9900 X	9463	-0-	-437	-0-	85	1	8216	3	Y	1054	1050	0			79
						3	4	1159	9							
05	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	45	1	9671	3	Y	1046	1069	0			56
						3	4	1151	9							
06	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	30	1	9322	3	Y	651	658	0			49
						4	4	716	9							
07	10199 X	9507	-0-	-692	-0-	27	1	8935	3	Y	495	516	0			28
						545	9									
08	10881 X	9351	-0-	-1530	-0-	32	1	8732	3	Y	533	530	0			31
						1	4	586	9							
09	10530 X	8347	-0-	-2183	-0-	32	1	7812	3	Y	457	447	0			41
						503	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	50	1	4828	3	Y	94	92	0			7
						1	4	103	9							
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	15	21	0			1
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

04	12720 X	9059	-0-	-3661	-0-	61	1	7781	3	Y	1106	1103	0			76
						1217	9									
05	12648 X	9634	-0-	-3014	-0-	58	1	8457	3	Y	1017	1042	0			51
						1119	9									
06	11400 X	9069	-0-	-2331	-0-	63	1	7893	3	Y	1012	993	0			70
						1113	9									
07	9362 X	8741	-0-	-621	-0-	86	1	7542	3	Y	1012	1029	0			53
						1113	9									
08	9641 X	8613	-0-	-1028	-0-	78	1	7473	3	Y	965	945	0			73
						1062	9									
09	9330 X	8135	-0-	-1195	-0-	65	1	7057	3	Y	921	927	0			67
						1013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	8306	-0-	-3004	-0-	56	1	7084	3	Y	1060	1050	0			72
							1166	9									
05	10788	X	8302	-0-	-2486	-0-	49	1	7175	3	Y	980	1003	0			49
							1078	9									
06	9600	X	7643	-0-	-1957	-0-	53	1	6615	3	Y	886	873	0			62
							975	9									
07	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	70	1	6121	3	Y	897	912	0			47
							987	9									
08	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	71	1	6722	3	Y	840	824	0			63
							924	9									
09	8310	X	8114	-0-	-196	-0-	65	1	7074	3	Y	886	885	0			64
							975	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	9054	-0-	-1986	-0-	63	1	7995	3	Y	905	897	0			62
							996	9									
05	11284	X	9167	-0-	-2117	-0-	57	1	8213	3	Y	815	836	0			41
							897	9									
06	10920	X	8190	-0-	-2730	-0-	59	1	7317	3	Y	740	729	0	1	8	51
							814	9									
07	10850	X	8131	-0-	-2719	-0-	82	1	7255	3	Y	722	735	0			38
							794	9									
08	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	75	1	7126	3	Y	685	671	0			52
							754	9									
09	9060	X	6628	-0-	-2432	-0-	54	1	5837	3	Y	670	673	0			49
							737	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	7602	-0-	-2448	-0-	52	1	6635	3	Y	832	826	0			57
							915	9									
05	9796	X	7783	-0-	-2013	-0-	48	1	6799	3	Y	851	866	0			42
							936	9									
06	9480	X	6916	-0-	-2564	-0-	47	1	5851	3	Y	925	903	0			64
							1018	9									
07	8897	X	5324	-0-	-3573	-0-	51	1	4481	3	Y	720	746	0			38
							792	9									
08	8649	X	2431	-0-	-6218	-0-	21	1	1955	3	Y	414	421	0			31
							455	9									
09	7590	X	5314	-0-	-2276	-0-	44	1	4689	3	Y	528	521	0			38
							581	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	4887	-0-	-3633	-0-	37	1	4275	3	Y	470	468	1			15
							58	4	517	9							
05	8804	X	7435	-0-	-1369	-0-	71	1	6970	3	Y	356	362	1			9
							2	4	392	9							
06	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	87	1	8507	3	Y	942	920	1			31
							2	4	1036	9							
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	110	1	9656	3	Y	439	458	1			12
							1	4	483	9							
08	7440	X	6209	-0-	-1231	-0-	77	1	5793	3	Y	307	313	1			6
							1	4	338	9							
09	9630	X	5908	-0-	-3722	-0-	79	1	5204	3	Y	567	560	1			13
							1	4	624	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	98	1	9384	3	Y	719	718	0			54
							3	4	791	9							
05	9331	X	7522	-0-	-1809	-0-	32	1	6730	3	Y	689	706	0			37
							2	4	758	9							
06	7140	X	6645	-0-	-495	-0-	20	1	6068	3	Y	504	503	0			38
							3	4	554	9							
07	10633	X	6794	-0-	-3839	-0-	19	1	6256	3	Y	472	483	0			27
							519	9									
08	10633	X	6387	-0-	-4246	-0-	21	1	5851	3	Y	468	468	0			27
							515	9									
09	10290	X	6386	-0-	-3904	-0-	23	1	5768	3	Y	541	520	0			48
							595	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	1815	-0-	-11055	-0-	33	1	1212	3	Y	518	592	0			33
							570	9									
05	13299	X	11837	-0-	-1462	-0-	120	1	8395	3	Y	3020	2951	0			102
							3322	9									
06	12870	X	10457	-0-	-2413	-0-	135	1	7286	3	Y	2760	2712	0			150
							3036	9									
07	12369	X	10225	-0-	-2144	-0-	152	1	7138	3	Y	2668	2728	0			90
							2935	9									
08	11842	X	7875	-0-	-3967	-0-	78	1	5714	3	Y	1894	1878	0			106
							2083	9									
09	11460	X	9908	-0-	-1552	-0-	135	1	6741	3	Y	2756	2762	0			100
							3032	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	1372	-0-	-8528	-0-	25	1	960	3	Y	352	403	0			22
							387	9									
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	122	1	8586	3	Y	1962	1918	0			66
							2158	9									
06	9900	X	8069	-0-	-1831	-0-	113	1	6079	3	Y	1706	1680	0			92
							1877	9									
07	8928	X	7516	-0-	-1412	-0-	115	1	5415	3	Y	1805	1836	0			61
							1986	9									
08	10881	X	6187	-0-	-4694	-0-	65	1	4760	3	Y	1238	1230	0			69
							1362	9									
09	10530	X	7841	-0-	-2689	-0-	111	1	5593	3	Y	1943	1942	0			70
							2137	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	1477	-0-	-8783	-0-	26	1	989	3	Y	420	471	0			27
							462	9									
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	110	1	7694	3	Y	2618	2557	0			88
							2880	9									
06	10260	X	8286	-0-	-1974	-0-	109	1	5894	3	Y	2075	2051	0			112
							2283	9									
07	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	119	1	5567	3	Y	1961	2007	0			66
							2157	9									
08	10695	X	6339	-0-	-4356	-0-	66	1	4848	3	Y	1295	1289	0			72
							1425	9									
09	10350	X	7967	-0-	-2383	-0-	113	1	5613	3	Y	2037	2035	0			74
							2241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	230	1	3329	3	Y	118	135	0			8
							130	9									
05	6448	X	3098	-0-	-3350	-0-	208	1	2889	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
06	6240	X	987	-0-	-5253	-0-	50	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3116	-0-	-2123	-0-	158	1	2958	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	146	1	3101	3	Y	218	200	0			18
							240	9									
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	163	1	4020	3	Y	960	925	0			53
							1056	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7081	-0-	-1079	-0-	409	1	5944	3	Y	662	695	0			47
							728	9									
05	8432	X	5528	-0-	-2904	-0-	311	1	4304	3	Y	830	821	0			56
							913	9									
06	6870	X	5377	-0-	-1493	-0-	219	1	4059	3	Y	999	996	0			59
							1099	9									
07	6789	X	4831	-0-	-1958	-0-	215	1	4027	3	Y	535	562	0			32
							589	9									
08	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	213	1	4523	3	Y	547	533	0			46
							602	9									
09	6570	X	4686	-0-	-1884	-0-	171	1	4186	3	Y	299	329	0			16
							329	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	9082	-0-	-3608	-0-	63	1	8106	3	Y	830	824	0			57
							913	9									
05	11656	X	6761	-0-	-4895	-0-	43	1	6178	3	Y	491	524	0			24
							540	9									
06	10590	X	9895	-0-	-695	-0-	73	1	9152	3	Y	609	591	0			42
							670	9									
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	99	1	8658	3	Y	886	881	0			47
							975	9									
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	122	1	11626	3	Y	970	944	0			73
							1067	9									
*09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	96	1	10378	3	Y	1042	1039	0			76
							1146	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28140	X	21666	-0-	-6474	-0-	67	1	18609	3	Y	2707	2700	0			49
							12	4	2978	9							
05	29078	X	22205	-0-	-6873	-0-	63	1	19019	3	Y	2832	2832	0			49
							8	4	3115	9							
06	26490	X	19874	-0-	-6616	-0-	63	1	16986	3	Y	2559	2517	0	44	8	47
							10	4	2815	9							
07	26133	X	21111	-0-	-5022	-0-	79	1	18176	3	Y	2596	2601	0			42
							2856	9									
08	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	78	1	17798	3	Y	2613	2616	0			39
							2874	9									
09	21660	X	19673	-0-	-1987	-0-	68	1	16858	3	Y	2497	2493	0			43
							2747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30270 X	23398	-0-	-6872	-0-	73	1	20036	3	Y	2978	2972	0			53
						13	4	3276	9							
05	30907 X	23968	-0-	-6939	-0-	68	1	20544	3	Y	3044	3045	0			52
						8	4	3348	9							
06	27750 X	21827	-0-	-5923	-0-	69	1	18676	3	Y	2792	2747	0	45	8	52
						11	4	3071	9							
07	26660 X	21961	-0-	-4699	-0-	83	1	18895	3	Y	2712	2720	0			44
						2983	9									
08	25172 X	21269	-0-	-3903	-0-	80	1	18217	3	Y	2702	2706	0			40
						2972	9									
09	23400 X	19503	-0-	-3897	-0-	66	1	16651	3	Y	2533	2530	0			43
						2786	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33330 X	30506	-0-	-2824	-0-	93	1	25663	3	Y	4304	4297	0			77
						16	4	4734	9							
05	34441 X	30201	-0-	-4240	-0-	83	1	25276	3	Y	4393	4395	0			75
						10	4	4832	9							
06	33330 X	26788	-0-	-6542	-0-	83	1	22477	3	Y	3832	3791	0	45	8	71
						13	4	4215	9							
07	32085 X	28582	-0-	-3503	-0-	107	1	24176	3	Y	3908	3915	0			64
						4299	9									
08	31682 X	27703	-0-	-3979	-0-	103	1	23311	3	Y	3899	3905	0			58
						4289	9									
09	30510 X	26321	-0-	-4189	-0-	89	1	22172	3	Y	3691	3686	0			63
						4060	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	218	1	10525	3	Y	1478	1476	0			69
						1626	9									
05	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	197	1	9814	3	Y	1284	1301	0			52
						1412	9									
06	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	263	1	9508	3	Y	1182	1145	0	5	8	84
						1300	9									
07	12772 X	9704	-0-	-3068	-0-	246	1	8354	3	Y	1004	1020	0			68
						1104	9									
08	12772 X	9646	-0-	-3126	-0-	249	1	8334	3	Y	966	977	0			57
						1063	9									
09	12360 X	10482	-0-	-1878	-0-	222	1	9226	3	Y	940	939	0			58
						1034	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	275	1	13320	3	Y	1345	1367	0			62
						1480	9									
05	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	294	1	14641	3	Y	1238	1249	0			51
						1	4	1362	9							
06	16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	400	1	14488	3	Y	1225	1188	0	1	8	87
						1348	9									
07	25327 X	17715	-0-	-7612	-0-	466	1	15840	3	Y	1281	1282	0			86
						1409	9									
08	18073 X	17906	-0-	-167	-0-	483	1	16180	3	Y	1130	1149	0			67
						1243	9									
09	16230 X	14956	-0-	-1274	-0-	323	1	13468	3	Y	1059	1060	0	1	8	65
						1165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	411	1	19932	3	Y	2344	2409	0			109
							1	4	2578	9							
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	346	1	17228	3	Y	1935	1965	0			79
							1	4	2129	9							
06	20940	X	19888	-0-	-1052	-0-	480	1	17354	3	Y	1867	1812	0	1	8	133
							2054	9									
07	26443	X	18570	-0-	-7873	-0-	478	1	16267	3	Y	1659	1680	0			112
							1825	9									
08	26443	X	17432	-0-	-9011	-0-	449	1	15048	3	Y	1759	1767	0			104
							1935	9									
09	22920	X	16802	-0-	-6118	-0-	352	1	14669	3	Y	1619	1624	0			99
							1781	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	472	1	6856	3	Y	1147	1089	0			81
							1262	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	526	1	7272	3	Y	848	872	0			57
							933	9									
06	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	304	1	5658	3	Y	727	741	0			43
							800	9									
07	8866	X	1626	-0-	-7240	-0-	55	1	1028	3	Y	494	508	0			29
							543	9									
08	8866	X	1004	-0-	-7862	-0-	24	1	512	3	Y	425	418	0			36
							468	9									
09	8580	X	44	-0-	-8536	-0-	1	1	24	3	Y	17	52	0			1
							19	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

04	11730	X	10738	-0-	-992	-0-	508	1	7383	3	Y	2588	2509	0			184
							2847	9									
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	609	1	8431	3	Y	1957	2009	0			132
							2153	9									
06	12570	X	10617	-0-	-1953	-0-	428	1	7944	3	Y	2041	2052	0			121
							2245	9									
07	12989	X	9317	-0-	-3672	-0-	359	1	6726	3	Y	2029	2029	0			121
							2232	9									
08	12989	X	5259	-0-	-7730	-0-	176	1	3750	3	Y	1212	1230	0			103
							1333	9									
09	10830	X	1033	-0-	-9797	-0-	28	1	669	3	Y	305	391	0			17
							336	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	429	1	6225	3	Y	1184	1166	0			84
							1302	9									
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	422	1	5839	3	Y	626	668	0			42
							689	9									
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	321	1	5973	3	Y	750	748	0			44
							825	9									
07	8215	X	4299	-0-	-3916	-0-	169	1	3171	3	Y	872	864	0			52
							959	9									
08	8215	X	3936	-0-	-4279	-0-	139	1	2950	3	Y	770	757	0			65
							847	9									
*09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	258	1	6337	3	Y	1262	1258	0			69
							1388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	2414	-0-	-5476	-0-	156	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	506	1	7007	3	Y	485	452	0			33
							534	9									
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	411	1	7635	3	Y	1020	993	0			60
							1122	9									
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	455	1	8514	3	Y	459	492	0			27
							505	9									
08	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	462	1	9787	3	Y	877	830	0			74
							965	9									
*09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	442	1	10814	3	Y	547	591	0			30
							602	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	688	1	10003	3	Y	2448	2355	0			174
							2693	9									
05	12121	X	9235	-0-	-2886	-0-	512	1	7091	3	Y	1484	1558	0			100
							1632	9									
06	10350	X	7154	-0-	-3196	-0-	300	1	5583	3	Y	1155	1187	0			68
							1271	9									
07	13826	X	4047	-0-	-9779	-0-	174	1	3258	3	Y	559	594	0			33
							615	9									
08	13826	X	2530	-0-	-11296	-0-	114	1	2401	3	Y	14	46	0			1
							15	9									
09	13380	X	2814	-0-	-10566	-0-	111	1	2703	3	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

04	34410	X	28619	-0-	-5791	-0-	88	1	24361	3	Y	3777	3775	0			68
							15	4	4155	9							
05	34999	X	28439	-0-	-6560	-0-	80	1	24063	3	Y	3896	3897	0			67
							10	4	4286	9							
06	30060	X	25572	-0-	-4488	-0-	80	1	21611	3	Y	3517	3474	0	45	8	65
							12	4	3869	9							
07	30628	X	27069	-0-	-3559	-0-	100	1	22781	3	Y	3807	3810	0			62
							4188	9									
08	29574	X	24861	-0-	-4713	-0-	93	1	21043	3	Y	3386	3397	0			51
							3725	9									
09	28620	X	24252	-0-	-4368	-0-	83	1	20484	3	Y	3350	3344	0			57
							3685	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

04	35370	X	26171	-0-	-9199	-0-	81	1	22379	3	Y	3361	3357	0			60
							14	4	3697	9							
05	32705	X	26306	-0-	-6399	-0-	75	1	22636	3	Y	3260	3264	0			56
							9	4	3586	9							
06	28950	X	23887	-0-	-5063	-0-	76	1	20578	3	Y	2928	2886	0	44	8	54
							12	4	3221	9							
07	28768	X	24841	-0-	-3927	-0-	94	1	21509	3	Y	2944	2950	0			48
							3238	9									
08	28241	X	23931	-0-	-4310	-0-	91	1	20585	3	Y	2959	2963	0			44
							3255	9									
09	26160	X	22566	-0-	-3594	-0-	78	1	19464	3	Y	2749	2746	0			47
							3024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	5504	-0-	-5206	-0-	59	1	5440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6913	X	5441	-0-	-1472	-0-	70	1	5354	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	6690	X	2030	-0-	-4660	-0-	24	1	2003	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	2	2	8			-0-
*09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	108	1	7466	3	Y	892	871	0			21
							1	4	981	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	Y	470	469	0			35
							3	4	517	9							
05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	72	1	15586	3	Y	698	695	0			38
							5	4	768	9							
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	44	1	13582	3	Y	635	625	0			48
							6	4	699	9							
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	40	1	13040	3	Y	511	530	0			29
							562	9									
08	16430	X	13856	-0-	-2574	-0-	48	1	13338	3	Y	426	430	0			25
							1	4	469	9							
09	15900	X	12927	-0-	-2973	-0-	50	1	12382	3	Y	449	434	0			40
							1	4	494	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	26	26	8			-0-
05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	64	1	10340	3	Y	1023	994	0	21	8	8
							1125	9									
06	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	54	1	10088	3	Y	1100	1045	0	55	8	8
							1210	9									
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	43	1	6987	3	Y	1170	1117	0	45	8	16
							1287	9									
08	11532	X	5297	-0-	-6235	-0-	22	1	4101	3	Y	1067	1055	0	11	8	17
							1174	9									
09	11340	X	7808	-0-	-3532	-0-	36	1	6642	3	Y	1027	941	0	88	8	15
							1130	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12400	X	11866	-0-	-534	-0-	69	1	11204	3	Y	539	535	0			4
							593	9									
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	68	1	12831	3	Y	569	569	0			4
							626	9									
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	54	1	8633	3	Y	886	865	0	13	8	12
							975	9									
08	11873	X	5642	-0-	-6231	-0-	24	1	4435	3	Y	1075	1070	0			17
							1183	9									
09	13530	X	8491	-0-	-5039	-0-	40	1	7422	3	Y	935	937	0			15
							1029	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
05	13051	X	9871	-0-	-3180	-0-	54	1	8924	3	Y	812	805	0			7
							893	9									
06	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	64	1	12094	3	Y	926	926	0			7
							1019	9									
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	51	1	8167	3	Y	1014	1007	0			14
							1115	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	916	915	0			15
09	13170	X	8661	-0-	-4509	-0-	41	1	7649	3	Y	883	884	0			14
							971	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	495	-0-	-6135	-0-	2	1	465	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
05	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	32	1	5192	3	Y	468	464	0			4
							515	9									
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	47	1	8857	3	Y	620	619	0			5
							682	9									
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	9	1	1487	3	Y	730	725	0			10
							803	9									
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	736	734	0			12
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	644	646	0			10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	8073	-0-	-6032	-0-	44	1	7239	3	Y	718	712	0			6
							790	9									
06	13650	X	8957	-0-	-4693	-0-	42	1	8077	3	Y	762	762	0			6
							838	9									
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	36	1	5753	3	Y	776	771	0			11
							854	9									
08	8060	X	6906	-0-	-1154	-0-	32	1	5999	3	Y	795	793	0			13
							875	9									
09	8970	X	4674	-0-	-4296	-0-	21	1	3816	3	Y	761	762	0			12
							837	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	305	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	335	0			3
07	3100	N	4982	-0-	1882	1882	27	1	4408	3	Y	497	493	0			7
							547	9									
08	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	99	104	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	113	0			2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	6214	-0-	-2786	-0-	328	1	4764	3	Y	1020	991	0			72
							1122	9									
05	9300	X	2800	-0-	-6500	-0-	135	1	1867	3	Y	725	748	0			49
							798	9									
06	5400	X	2572	-0-	-2828	-0-	110	1	2037	3	Y	386	412	0			23
							425	9									
07	6417	X	5294	-0-	-1123	-0-	213	1	4003	3	Y	980	945	0			58
							1078	9									
08	6417	X	5057	-0-	-1360	-0-	135	1	2859	3	Y	1875	1774	0			159
							2063	9									
09	6210	X	5630	-0-	-580	-0-	159	1	3907	3	Y	1422	1503	0			78
							1564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	10980	X	3911	-0-	-7069	-0-	252	1	3659	3	Y	-0-	104	0			-0-
05	10912	X	2601	-0-	-8311	-0-	176	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8466	-0-	-1914	-0-	381	1	7064	3	Y	928	873	0			55
							1021	9									
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	389	1	7278	3	Y	849	853	0			51
							934	9									
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	322	1	6842	3	Y	363	383	0			31
							399	9									
*09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	217	1	5340	3	Y	339	351	0			19
							373	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

04	9030	X	6493	-0-	-2537	-0-	45	1	5676	3	Y	702	699	0			48
							772	9									
05	8215	X	6512	-0-	-1703	-0-	40	1	5714	3	Y	689	703	0			34
							758	9									
06	7950	X	5575	-0-	-2375	-0-	38	1	4787	3	Y	682	669	0			47
							750	9									
07	7750	X	6370	-0-	-1380	-0-	63	1	5504	3	Y	730	739	0			38
							803	9									
08	7719	X	3314	-0-	-4405	-0-	29	1	2780	3	Y	459	462	0			35
							505	9									
*09	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	102	1	10974	3	Y	585	577	0			43
							644	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	81	1	13159	3	Y	2439	2429	0			74
							7	4	2683	9							
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	83	1	14108	3	Y	2581	2583	0	3	8	69
							3	4	2839	9							
06	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	83	1	13595	3	Y	2439	2433	0			75
							2683	9									
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	79	1	14691	3	Y	2604	2606	0	4	8	69
							2864	9									
08	17019	X	16965	-0-	-54	-0-	81	1	14115	3	Y	2517	2531	0			55
							2769	9									
09	16470	X	16390	-0-	-80	-0-	79	1	13551	3	Y	2509	2476	0	2	8	86
							2760	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

04	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	89	1	14423	3	Y	2393	2381	0			73
							7	4	2632	9							
05	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	89	1	15069	3	Y	2487	2494	0			66
							3	4	2736	9							
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	88	1	14246	3	Y	2303	2298	0			71
							2533	9									
07	17732	X	17258	-0-	-474	-0-	79	1	14558	3	Y	2383	2390	0			64
							2621	9									
08	17887	X	17046	-0-	-841	-0-	83	1	14411	3	Y	2320	2333	0			51
							2552	9									
09	17310	X	16004	-0-	-1306	-0-	78	1	13432	3	Y	2267	2240	0			78
							2494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 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
04	20370 X	19411	-0-	-959	-0-	100	1	16303	3	Y	2727	2720	0			83
						8	4	3000	9							
05	21049 X	20029	-0-	-1020	-0-	100	1	16806	3	Y	2836	2843	0			76
						3	4	3120	9							
06	20370 X	18594	-0-	-1776	-0-	96	1	15697	3	Y	2546	2544	0			78
						2801	9									
07	20150 X	19067	-0-	-1083	-0-	87	1	16048	3	Y	2665	2672	0			71
						2932	9									
08	20150 X	18448	-0-	-1702	-0-	90	1	15539	3	Y	2563	2578	0			56
						2819	9									
09	19410 X	17613	-0-	-1797	-0-	86	1	14829	3	Y	2453	2425	0			84
						2698	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
04	21480 X	18195	-0-	-3285	-0-	93	1	15109	3	Y	2714	2707	0			82
						8	4	2985	9							
05	22072 X	19213	-0-	-2859	-0-	95	1	16039	3	Y	2796	2803	0	1	8	74
						3	4	3076	9							
06	21360 X	17969	-0-	-3391	-0-	93	1	15076	3	Y	2545	2538	0	3	8	78
						2800	9									
07	21142 X	18767	-0-	-2375	-0-	85	1	15744	3	Y	2671	2678	0			71
						2938	9									
08	20491 X	18117	-0-	-2374	-0-	87	1	15159	3	Y	2610	2619	0	5	8	57
						2871	9									
09	18600 X	17159	-0-	-1441	-0-	83	1	14295	3	Y	2528	2498	0			87
						2781	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
04	29160 X	26781	-0-	-2379	-0-	138	1	22511	3	Y	3745	3739	0			114
						12	4	4120	9							
05	30132 X	27603	-0-	-2529	-0-	136	1	23120	3	Y	3947	3956	0			105
						5	4	4342	9							
06	29160 X	25818	-0-	-3342	-0-	134	1	21784	3	Y	3545	3541	0			109
						3900	9									
07	28923 X	26253	-0-	-2670	-0-	119	1	22036	3	Y	3725	3735	0			99
						4098	9									
08	28737 X	25252	-0-	-3485	-0-	122	1	21259	3	Y	3519	3540	0			78
						3871	9									
09	26790 X	23917	-0-	-2873	-0-	116	1	20076	3	Y	3386	3348	0			116
						3725	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18090 X	13532	-0-	-4558	-0-	69	1	11292	3	Y	1968	1960	0			60
						6	4	2165	9							
05	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	70	1	11893	3	Y	2051	2056	0			55
						2	4	2256	9							
06	13380 X	13250	-0-	-130	-0-	68	1	11062	3	Y	1927	1923	0			59
						2120	9									
07	13981 X	13886	-0-	-95	-0-	63	1	11612	3	Y	2010	2015	0			54
						2211	9									
08	14229 X	13653	-0-	-576	-0-	66	1	11442	3	Y	1950	1961	0			43
						2145	9									
09	13770 X	12841	-0-	-929	-0-	62	1	10693	3	Y	1896	1872	0	2	8	65
						2086	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320 X	11181	-0-	-8139	-0-	56	1	9177	3	Y	1766	1759	0			54
						5	4	1943	9							
05	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	59	1	10074	3	Y	1912	1915	0			51
						2	4	2103	9							
06	11610 X	11536	-0-	-74	-0-	58	1	9540	3	Y	1762	1759	0			54
						1938	9									
07	11997 X	11765	-0-	-232	-0-	52	1	9627	3	Y	1896	1899	0			51
						2086	9									
08	11997 X	11844	-0-	-153	-0-	56	1	9713	3	Y	1886	1895	0			42
						2075	9									
09	11610 X	11478	-0-	-132	-0-	54	1	9375	3	Y	1863	1841	0			64
						2049	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33000 X	29467	-0-	-3533	-0-	88	1	24605	3	Y	4326	4318	0			78
						15	4	4759	9							
05	34038 X	29122	-0-	-4916	-0-	80	1	24069	3	Y	4512	4512	0			78
						10	4	4963	9							
06	31560 X	27198	-0-	-4362	-0-	84	1	22649	3	Y	4047	4005	0	45	8	75
						13	4	4452	9							
07	31682 X	28509	-0-	-3173	-0-	104	1	23609	3	Y	4360	4364	0			71
						4796	9									
08	31682 X	27778	-0-	-3904	-0-	102	1	23144	3	Y	4119	4128	0			62
						1	4	4531	9							
09	29460 X	25900	-0-	-3560	-0-	86	1	21522	3	Y	3902	3897	0	1	8	66
						4292	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800 X	10084	-0-	-6716	-0-	70	1	9043	3	Y	883	877	0			60
						971	9									
05	14415 X	10506	-0-	-3909	-0-	66	1	9559	3	Y	801	821	0			40
						881	9									
06	12450 X	9436	-0-	-3014	-0-	68	1	8526	3	Y	765	752	0			53
						842	9									
07	10602 X	8617	-0-	-1985	-0-	88	1	7733	3	Y	724	739	0			38
						796	9									
08	10509 X	8853	-0-	-1656	-0-	84	1	8015	3	Y	685	671	0			52
						754	9									
09	10170 X	8130	-0-	-2040	-0-	68	1	7349	3	Y	648	653	0			47
						713	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890 X	9349	-0-	-4541	-0-	65	1	8263	3	Y	928	918	0			63
						1021	9									
05	12276 X	9540	-0-	-2736	-0-	60	1	8556	3	Y	840	861	0			42
						924	9									
06	11280 X	9116	-0-	-2164	-0-	66	1	8141	3	Y	826	811	0			57
						909	9									
07	11222 X	8474	-0-	-2748	-0-	85	1	7461	3	Y	844	857	0			44
						928	9									
08	9765 X	7614	-0-	-2151	-0-	71	1	6786	3	Y	688	680	0			52
						757	9									
09	9360 X	7514	-0-	-1846	-0-	63	1	6789	3	Y	602	610	0			44
						662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920 X	19155	-0-	-6765	-0-	61	1	16798	3	Y	2077	2073	0			37
						11	4	2285	9							
05	24056 X	18975	-0-	-5081	-0-	54	1	16658	3	Y	2051	2053	0			35
						7	4	2256	9							
06	21570 X	17424	-0-	-4146	-0-	57	1	15325	3	Y	1848	1848	0			35
						9	4	2033	9							
07	21700 X	18764	-0-	-2936	-0-	72	1	16473	3	Y	2017	2019	0			33
						2219	9									
08	20739 X	17688	-0-	-3051	-0-	69	1	15589	3	Y	1845	1850	0			28
						2030	9									
09	19170 X	16780	-0-	-2390	-0-	60	1	14828	3	Y	1720	1719	0			29
						1892	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31500 X	26286	-0-	-5214	-0-	83	1	23042	3	Y	2861	2850	0	3	8	51
						14	4	3147	9							
05	31248 X	25981	-0-	-5267	-0-	75	1	22814	3	Y	2803	2806	0			48
						9	4	3083	9							
06	28530 X	23687	-0-	-4843	-0-	77	1	20901	3	Y	2452	2437	0	17	8	46
						12	4	2697	9							
07	T. A.	24459	-0-	24459	24459	94	1	21454	3	Y	2646	2649	0			43
						2911	9									
08	T. A.	24047	-0-	24047	48506	93	1	21257	3	Y	2451	2449	0	8	8	37
						1	4	2696	9							
09	T. A.	23145	-0-	23145	71651	83	1	20487	3	Y	2341	2338	0			40
						2575	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32880 X	26967	-0-	-5913	-0-	84	1	23271	3	Y	3270	3263	0			59
						15	4	3597	9							
05	32116 X	26799	-0-	-5317	-0-	77	1	23136	3	Y	3251	3254	0			56
						10	4	3576	9							
06	29430 X	24865	-0-	-4565	-0-	80	1	21603	3	Y	2882	2884	0			54
						12	4	3170	9							
07	28675 X	24887	-0-	-3788	-0-	94	1	21438	3	Y	3050	3054	0			50
						3355	9									
08	27869 X	24846	-0-	-3023	-0-	95	1	21495	3	Y	2959	2965	0			44
						1	4	3255	9							
09	26970 X	23871	-0-	-3099	-0-	83	1	20693	3	Y	2814	2810	0			48
						3095	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28290 X	21002	-0-	-7288	-0-	66	1	18367	3	Y	2325	2320	0			42
						11	4	2558	9							
05	26195 X	21399	-0-	-4796	-0-	61	1	18691	3	Y	2399	2400	0			41
						8	4	2639	9							
06	25350 X	20028	-0-	-5322	-0-	65	1	17614	3	Y	2126	2127	0			40
						10	4	2339	9							
07	24955 X	19985	-0-	-4970	-0-	77	1	17467	3	Y	2219	2223	0			36
						2441	9									
08	23436 X	20156	-0-	-3280	-0-	78	1	17682	3	Y	2178	2181	0			33
						2396	9									
09	21000 X	18721	-0-	-2279	-0-	66	1	16334	3	Y	2110	2107	0			36
						2321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	17784	-0-	-2406	-0-	331	1	15982	3	Y	1336	1351	0			62
							1	4	1470	9							
05	16802	X	15561	-0-	-1241	-0-	279	1	13884	3	Y	1270	1280	0			52
							1	4	1397	9							
06	17940	X	14938	-0-	-3002	-0-	365	1	13213	3	Y	1236	1197	0	3	8	88
							1360	9									
07	18538	X	14343	-0-	-4195	-0-	372	1	12652	3	Y	1199	1206	0			81
							1319	9									
08	18538	X	14892	-0-	-3646	-0-	393	1	13170	3	Y	1208	1217	0			72
							1329	9									
09	17790	X	13153	-0-	-4637	-0-	280	1	11655	3	Y	1107	1111	0			68
							1218	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	10067	-0-	-3193	-0-	188	1	9117	3	Y	693	701	0			32
							762	9									
05	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	193	1	9636	3	Y	724	726	0			30
							796	9									
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	262	1	9461	3	Y	705	684	0	1	8	50
							776	9									
07	10416	X	10110	-0-	-306	-0-	268	1	9103	3	Y	672	677	0			45
							739	9									
08	10633	X	10426	-0-	-207	-0-	282	1	9438	3	Y	642	649	0			38
							706	9									
*09	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	244	1	10154	3	Y	854	840	0			52
							939	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	220	1	10648	3	Y	848	859	0			39
							933	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	187	1	9296	3	Y	816	822	0			33
							898	9									
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	286	1	10338	3	Y	782	758	0	1	8	56
							860	9									
07	13392	X	9820	-0-	-3572	-0-	259	1	8828	3	Y	666	677	0			45
							733	9									
08	13175	X	9673	-0-	-3502	-0-	256	1	8550	3	Y	788	786	0			47
							867	9									
*09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	285	1	11881	3	Y	808	805	0			50
							889	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	1869	-0-	-12681	-0-	9	1	1769	3	Y	83	82	0			1
							91	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	47	1	7779	3	Y	558	555	0			4
							614	9									
06	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	50	1	9421	3	Y	612	611	0			5
							673	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	23	1	3746	3	Y	1101	1091	0			15
							1211	9									
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	1277	1272	0			20
09	10140	X	2905	-0-	-7235	-0-	8	1	1482	3	Y	1286	1285	0			21
							1415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	17550	X	2701	-0-	-14849	-0-	12 208	1 9	2481	3	Y	189	188	0			1
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	828	822	0			7
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	709	711	0			5
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	882	875	0			12
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	992	988	0			16
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1009	1009	0			16

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
04	15120	X	4143	-0-	-10977	-0-	18 512	1 9	3613	3	Y	465	461	0			4
05	15624	X	8646	-0-	-6978	-0-	37 2539	1 9	6070	3	Y	2308	2293	0			19
06	15120	X	4437	-0-	-10683	-0-	10 2490	1 9	1937	3	Y	2264	2266	0			17
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	29 1687	1 9	4613	3	Y	1534	1497	0	33	8	21
08	8649	X	6975	-0-	-1674	-0-	30 1260	1 9	5685	3	Y	1145	1148	0			18
09	8370	X	4878	-0-	-3492	-0-	20 1071	1 9	3787	3	Y	974	976	0			16

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
04	12600	X	2845	-0-	-9755	-0-	13 107	1 9	2725	3	Y	97	96	0			1
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	226	225	0			2
06	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	253	216	0	37	8	2
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35 1302	1 9	5696	3	Y	1184	1169	0			17
08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	58 1742	1 9	10664	3	Y	1584	1576	0			25
*09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	43 1784	1 9	7945	3	Y	1622	1621	0			26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	57 275	1 9	9477	3	Y	250	248	0			2
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	34 301	1 9	6456	3	Y	274	236	0	38	8	2
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	4 1110	1 9	604	3	Y	1009	997	0			14
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	527	533	0			8
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	70	77	0			1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215 355	1 9	3131	3	Y	323	411	0			23
05	9052	X	8346	-0-	-706	-0-	399 2426	1 9	5521	3	Y	2205	2079	0			149
06	8760	X	8702	-0-	-58	-0-	349 1880	1 9	6473	3	Y	1709	1757	0			101
07	13051	X	8094	-0-	-4957	-0-	382 564	1 9	7148	3	Y	513	583	0			31
08	10664	X	9771	-0-	-893	-0-	424 369	1 9	8978	3	Y	335	338	0			28
*09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	382 350	1 9	9368	3	Y	318	329	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	26	1	4261	3	Y	972	964	0			8
							1069	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	2506	3	Y	1026	1026	0			8
							1129	9									
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	37	1	6006	3	Y	1089	1082	0			15
							1198	9									
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	31	1	5767	3	Y	1425	1417	0			23
							1568	9									
*09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	26	1	4730	3	Y	1371	1372	0			22
							1508	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

04	22500	X	15607	-0-	-6893	-0-	51	1	13933	3	Y	1467	1467	0			26
							9	4	1614	9							
05	20801	X	15375	-0-	-5426	-0-	45	1	13659	3	Y	1514	1514	0			26
							6	4	1665	9							
06	17130	X	14077	-0-	-3053	-0-	46	1	12538	3	Y	1351	1352	0			25
							7	4	1486	9							
07	17701	X	14888	-0-	-2813	-0-	58	1	13220	3	Y	1464	1465	0			24
							1610	9									
08	16151	X	14209	-0-	-1942	-0-	55	1	12640	3	Y	1376	1379	0			21
							1514	9									
09	15600	X	12869	-0-	-2731	-0-	45	1	11430	3	Y	1267	1266	0			22
							1394	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

04	26160	X	19654	-0-	-6506	-0-	62	1	17271	3	Y	2100	2093	0			38
							11	4	2310	9							
05	27032	X	19743	-0-	-7289	-0-	58	1	17401	3	Y	2070	2072	0			36
							7	4	2277	9							
06	22560	X	19081	-0-	-3479	-0-	63	1	17032	3	Y	1796	1798	0			34
							10	4	1976	9							
07	22258	X	18837	-0-	-3421	-0-	73	1	16657	3	Y	1915	1918	0			31
							2107	9									
08	20522	X	17623	-0-	-2899	-0-	68	1	15542	3	Y	1830	1834	0			27
							2013	9									
09	19650	X	16661	-0-	-2989	-0-	59	1	14742	3	Y	1691	1689	0			29
							1860	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

04	29670	X	23186	-0-	-6484	-0-	73	1	20328	3	Y	2520	2525	0			45
							13	4	2772	9							
05	28892	X	22991	-0-	-5901	-0-	66	1	20218	3	Y	2454	2457	0			42
							8	4	2699	9							
06	25260	X	21132	-0-	-4128	-0-	68	1	18479	3	Y	2340	2294	0	45	8	43
							11	4	2574	9							
07	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	84	1	19067	3	Y	2528	2530	0			41
							2781	9									
08	25823	X	21239	-0-	-4584	-0-	82	1	18748	3	Y	2190	2198	0			33
							2409	9									
09	23190	X	19894	-0-	-3296	-0-	70	1	17539	3	Y	2077	2075	0			35
							2285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	1480	-0-	-9470	-0-	28	1	1049	3	Y	366	407	0			23
							403	9									
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	119	1	8327	3	Y	2180	2130	0			73
							2398	9									
06	10290	X	8749	-0-	-1541	-0-	123	1	6566	3	Y	1873	1845	0			101
							2060	9									
07	9486	X	8253	-0-	-1233	-0-	130	1	6150	3	Y	1794	1834	0			61
							1973	9									
08	10850	X	6660	-0-	-4190	-0-	72	1	5262	3	Y	1205	1199	0			67
							1326	9									
09	10500	X	7780	-0-	-2720	-0-	114	1	5699	3	Y	1788	1790	0			65
							1967	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	1206	-0-	-6384	-0-	24	1	885	3	Y	270	300	0			17
							297	9									
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	107	1	7437	3	Y	1625	1587	0			55
							1788	9									
06	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	88	1	4698	3	Y	1390	1370	0			75
							1529	9									
07	7316	X	5808	-0-	-1508	-0-	91	1	4235	3	Y	1347	1376	0			46
							1482	9									
08	9331	X	4982	-0-	-4349	-0-	54	1	3959	3	Y	881	878	0			49
							969	9									
09	9030	X	6061	-0-	-2969	-0-	90	1	4485	3	Y	1351	1351	0			49
							1486	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	1237	-0-	-7553	-0-	23	1	881	3	Y	303	336	0			19
							333	9									
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	103	1	7202	3	Y	1737	1697	0	1	8	58
							1911	9									
06	8790	X	7126	-0-	-1664	-0-	100	1	5419	3	Y	1461	1440	0			79
							1607	9									
07	8153	X	6639	-0-	-1514	-0-	104	1	4895	3	Y	1491	1520	0			50
							1640	9									
08	9207	X	5426	-0-	-3781	-0-	58	1	4279	3	Y	990	985	0			55
							1089	9									
09	8910	X	6810	-0-	-2100	-0-	101	1	5093	3	Y	1469	1471	0			53
							1616	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25080	X	19917	-0-	-5163	-0-	60	1	16668	3	Y	2889	2890	0			52
							11	4	3178	9							
05	24955	X	20107	-0-	-4848	-0-	56	1	16800	3	Y	2949	2950	0			51
							7	4	3244	9							
06	22200	X	18374	-0-	-3826	-0-	57	1	15382	3	Y	2660	2661	0			50
							9	4	2926	9							
07	21886	X	18979	-0-	-2907	-0-	70	1	15817	3	Y	2810	2814	0			46
							1	4	3091	9							
08	21824	X	18087	-0-	-3737	-0-	68	1	15210	3	Y	2553	2561	0			38
							1	4	2808	9							
09	19920	X	17367	-0-	-2553	-0-	58	1	14655	3	Y	2413	2410	0			41
							2654	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	19288	-0-	-4052	-0-	57	1	15891	3	Y	3027	3028	0			54
							10	4	3330	9							
05	24025	X	19322	-0-	-4703	-0-	52	1	15883	3	Y	3074	3017	0	59	8	52
							6	4	3381	9							
06	22170	X	18699	-0-	-3471	-0-	57	1	15485	3	Y	2862	2802	0	59	8	53
							9	4	3148	9							
07	20584	X	18697	-0-	-1887	-0-	68	1	15415	3	Y	2922	2917	0	10	8	48
							3214	9									
08	20584	X	17727	-0-	-2857	-0-	65	1	14723	3	Y	2672	2680	0			40
							2939	9									
09	19290	X	17351	-0-	-1939	-0-	58	1	14448	3	Y	2586	2582	0			44
							2845	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	171	1	2793	3	Y	1297	1285	1			31
							3	4	1427	9							
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	149	1	2397	3	Y	1536	1489	1	28	8	50
							1690	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	141	1	1905	3	Y	1537	1505	1	7	8	75
							2	4	1691	9							
07	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	68	1	1431	3	Y	1497	1530	1			42
							1	4	1647	9							
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	11	1	1529	3	Y	1320	1339	1			23
							1	4	1452	9							
09	4380	X	3684	-0-	-696	-0-	37	1	2241	3	Y	1277	1287	1			13
							1	4	1405	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	11482	-0-	-3998	-0-	36	1	9859	3	Y	1437	1437	0			26
							6	4	1581	9							
05	14632	X	11190	-0-	-3442	-0-	31	1	9518	3	Y	1488	1488	0			26
							4	4	1637	9							
06	13740	X	10401	-0-	-3339	-0-	32	1	8828	3	Y	1396	1396	0			26
							5	4	1536	9							
07	12741	X	10654	-0-	-2087	-0-	40	1	8983	3	Y	1483	1485	0			24
							1631	9									
08	12276	X	10170	-0-	-2106	-0-	38	1	8674	3	Y	1325	1329	0			20
							1458	9									
09	11490	X	9817	-0-	-1673	-0-	33	1	8389	3	Y	1268	1266	0			22
							1395	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	14154	-0-	-4086	-0-	43	1	11963	3	Y	1945	1945	0			35
							8	4	2140	9							
05	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	38	1	11550	3	Y	1935	1937	0			33
							5	4	2129	9							
06	16080	X	12886	-0-	-3194	-0-	40	1	10890	3	Y	1773	1773	0			33
							6	4	1950	9							
07	15190	X	13335	-0-	-1855	-0-	49	1	11181	3	Y	1914	1916	0			31
							2105	9									
08	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	52	1	11692	3	Y	1782	1786	0			27
							1960	9									
09	14160	X	11834	-0-	-2326	-0-	40	1	9968	3	Y	1660	1659	0			28
							1826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	15990	-0-	-1770	-0-	28	1	15461	3	Y	455	500	1			74
							501	9									
05	17918	X	15660	-0-	-2258	-0-	33	1	15271	3	Y	324	293	1			105
							356	9									
06	16650	X	13551	-0-	-3099	-0-	30	1	13150	3	Y	337	406	1			36
							371	9									
07	17205	X	12130	-0-	-5075	-0-	31	1	11697	3	Y	365	344	1			57
							402	9									
08	16523	X	13858	-0-	-2665	-0-	41	1	13451	3	Y	333	333	1			57
							366	9									
09	15990	X	13137	-0-	-2853	-0-	37	1	12760	3	Y	309	262	1			104
							340	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	15304	-0-	-1106	-0-	26	1	14799	3	Y	435	483	1			71
							479	9									
05	17670	X	14644	-0-	-3026	-0-	31	1	14258	3	Y	323	289	1			105
							355	9									
06	17100	X	12483	-0-	-4617	-0-	28	1	12086	3	Y	335	404	1			36
							369	9									
07	17670	X	14021	-0-	-3649	-0-	37	1	13636	3	Y	316	303	1			49
							348	9									
08	16771	X	12470	-0-	-4301	-0-	37	1	12089	3	Y	313	309	1			53
							344	9									
09	15300	X	11180	-0-	-4120	-0-	31	1	10845	3	Y	276	236	1			93
							304	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220	X	15423	-0-	-1797	-0-	27	1	14884	3	Y	465	515	1			75
							512	9									
05	17050	X	15337	-0-	-1713	-0-	32	1	14918	3	Y	352	313	1			114
							387	9									
06	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	37	1	16224	3	Y	371	445	1			40
							408	9									
07	16709	X	13397	-0-	-3312	-0-	35	1	13008	3	Y	322	312	1			50
							354	9									
08	16709	X	13024	-0-	-3685	-0-	39	1	12615	3	Y	336	329	1			57
							370	9									
09	16680	X	12204	-0-	-4476	-0-	34	1	11843	3	Y	297	254	1			100
							327	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21480	X	18521	-0-	-2959	-0-	32	1	18026	3	Y	421	470	1			68
							463	9									
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	39	1	17859	3	Y	386	329	1			125
							425	9									
06	19410	X	16017	-0-	-3393	-0-	35	1	15531	3	Y	410	491	1			44
							451	9									
07	20057	X	17168	-0-	-2889	-0-	45	1	16775	3	Y	316	311	1			49
							348	9									
08	20057	X	16600	-0-	-3457	-0-	49	1	16187	3	Y	331	324	1			56
							364	9									
09	18510	X	15363	-0-	-3147	-0-	44	1	15019	3	Y	273	237	1			92
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170	X	24497	-0-	-6673	-0-	43	1	23825	3	Y	572	634	1			93
							629	9									
05	30039	X	23357	-0-	-6682	-0-	49	1	22853	3	Y	414	373	1			134
							455	9									
06	28020	X	24305	-0-	-3715	-0-	54	1	23761	3	Y	445	531	1			48
							490	9									
07	28365	X	24184	-0-	-4181	-0-	64	1	23619	3	Y	455	432	1			71
							501	9									
08	27156	X	22605	-0-	-4551	-0-	67	1	22047	3	Y	446	436	1	6	8	75
							491	9									
09	24510	X	20832	-0-	-3678	-0-	59	1	20336	3	Y	397	337	1	2	8	133
							437	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	13875	-0-	-2655	-0-	42	1	11777	3	Y	1863	1863	0			33
							7	4	2049	9							
05	16709	X	13647	-0-	-3062	-0-	37	1	11328	3	Y	2070	2067	0			36
							5	4	2277	9							
06	15780	X	12400	-0-	-3380	-0-	37	1	10193	3	Y	1967	1966	0			37
							6	4	2164	9							
07	16306	X	12804	-0-	-3502	-0-	47	1	10652	3	Y	1913	1919	0			31
							1	4	2104	9							
08	14353	X	12079	-0-	-2274	-0-	45	1	10151	3	Y	1711	1716	0			26
							1	4	1882	9							
09	13890	X	11284	-0-	-2606	-0-	38	1	9441	3	Y	1640	1638	0			28
							1	4	1804	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	12699	-0-	-4221	-0-	40	1	10974	3	Y	1525	1526	0			27
							7	4	1678	9							
05	15841	X	12411	-0-	-3430	-0-	35	1	10691	3	Y	1528	1529	0			26
							4	4	1681	9							
06	14520	X	11404	-0-	-3116	-0-	36	1	9830	3	Y	1393	1393	0			26
							6	4	1532	9							
07	14601	X	11567	-0-	-3034	-0-	44	1	9919	3	Y	1458	1460	0			24
							1604	9									
08	14601	X	10964	-0-	-3637	-0-	42	1	9480	3	Y	1311	1315	0			20
							1442	9									
09	12690	X	10194	-0-	-2496	-0-	34	1	8762	3	Y	1271	1269	0			22
							1398	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	13504	-0-	-2276	-0-	42	1	11706	3	Y	1590	1584	0			29
							7	4	1749	9							
05	15345	X	13582	-0-	-1763	-0-	39	1	11789	3	Y	1590	1592	0			27
							5	4	1749	9							
06	13950	X	9732	-0-	-4218	-0-	32	1	8532	3	Y	1057	1064	0			20
							5	4	1163	9							
07	13950	X	12128	-0-	-1822	-0-	45	1	10389	3	Y	1540	1535	0			25
							1694	9									
08	13950	X	11824	-0-	-2126	-0-	46	1	10293	3	Y	1350	1355	0			20
							1485	9									
09	13500	X	12588	-0-	-912	-0-	44	1	10995	3	Y	1408	1404	0			24
							1549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	9666	-0-	-2244	-0-	51	1	8258	3	Y	1232	1243	0			64
							2	4	1355	9							
05	12307	X	9546	-0-	-2761	-0-	55	1	8011	3	Y	1344	1319	0	14	8	75
							2	4	1478	9							
06	11910	X	9781	-0-	-2129	-0-	55	1	8252	3	Y	1338	1322	0	24	8	67
							2	4	1472	9							
07	11439	X	10220	-0-	-1219	-0-	64	1	8679	3	Y	1339	1351	0	10	8	45
							4	4	1473	9							
08	11346	X	9311	-0-	-2035	-0-	54	1	7823	3	Y	1303	1276	0			72
							1	4	1433	9							
09	9780	X	3708	-0-	-6072	-0-	24	1	3222	3	Y	420	475	0			17
							462	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	9153	-0-	-3567	-0-	50	1	7967	3	Y	1031	1036	0			54
							2	4	1134	9							
05	12028	X	9054	-0-	-2974	-0-	54	1	7788	3	Y	1101	1093	0			62
							1	4	1211	9							
06	11190	X	8306	-0-	-2884	-0-	49	1	7250	3	Y	914	929	0			47
							2	4	1005	9							
07	10354	X	8590	-0-	-1764	-0-	55	1	7455	3	Y	979	993	0			33
							3	4	1077	9							
08	10044	X	8493	-0-	-1551	-0-	51	1	7428	3	Y	921	903	0			51
							1	4	1013	9							
*09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	67	1	8973	3	Y	1035	1043	0			43
							1	4	1139	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	12923	-0-	-2647	-0-	69	1	11141	3	Y	1555	1560	0			81
							2	4	1711	9							
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	75	1	10980	3	Y	1591	1583	0			89
							2	4	1750	9							
06	13440	X	12771	-0-	-669	-0-	73	1	10947	3	Y	1589	1597	0			81
							3	4	1748	9							
07	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	82	1	11018	3	Y	1534	1563	0			52
							5	4	1687	9							
08	13888	X	12717	-0-	-1171	-0-	77	1	11065	3	Y	1431	1404	0			79
							1	4	1574	9							
09	12930	X	7961	-0-	-4969	-0-	51	1	6864	3	Y	950	990	0			39
							1	4	1045	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	12376	-0-	-3344	-0-	65	1	10418	3	Y	1719	1726	0			90
							2	4	1891	9							
05	15717	X	12434	-0-	-3283	-0-	71	1	10344	3	Y	1834	1821	0			103
							2	4	2017	9							
06	14670	X	11733	-0-	-2937	-0-	65	1	9792	3	Y	1703	1719	0			87
							3	4	1873	9							
07	13888	X	12236	-0-	-1652	-0-	76	1	10244	3	Y	1737	1765	0			59
							5	4	1911	9							
08	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	72	1	10319	3	Y	1639	1607	0			91
							1	4	1803	9							
*09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89	1	11996	3	Y	1760	1778	0			73
							2	4	1936	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	7765	-0-	-2255	-0-	41	1	6634	3	Y	990	995	0			52
							1	4	1089	9							
05	9765	X	7695	-0-	-2070	-0-	44	1	6489	3	Y	1055	1048	0			59
							1	4	1161	9							
06	9030	X	7273	-0-	-1757	-0-	41	1	6165	3	Y	968	978	0			49
							2	4	1065	9							
07	8835	X	7475	-0-	-1360	-0-	47	1	6340	3	Y	986	1001	0			34
							3	4	1085	9							
08	8835	X	7371	-0-	-1464	-0-	44	1	6326	3	Y	909	893	0			50
							1	4	1000	9							
09	7770	X	7083	-0-	-687	-0-	46	1	6103	3	Y	848	863	0			35
							1	4	933	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	15631	-0-	-3899	-0-	49	1	13416	3	Y	1962	1961	0			35
							8	4	2158	9							
05	20181	X	15669	-0-	-4512	-0-	45	1	13483	3	Y	1941	1943	0			33
							6	4	2135	9							
06	19170	X	14691	-0-	-4479	-0-	47	1	12691	3	Y	1769	1769	0			33
							7	4	1946	9							
07	18197	X	15087	-0-	-3110	-0-	57	1	12994	3	Y	1851	1854	0			30
							2036	9									
08	18197	X	15439	-0-	-2758	-0-	59	1	13447	3	Y	1757	1761	0			26
							1933	9									
09	15630	X	13449	-0-	-2181	-0-	47	1	11581	3	Y	1655	1653	0			28
							1821	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690	X	16112	-0-	-5578	-0-	51	1	13886	3	Y	1969	1968	0			35
							9	4	2166	9							
05	21173	X	16207	-0-	-4966	-0-	47	1	14034	3	Y	1927	1929	0			33
							6	4	2120	9							
06	18840	X	14835	-0-	-4005	-0-	47	1	12873	3	Y	1734	1734	0			33
							8	4	1907	9							
07	18104	X	15445	-0-	-2659	-0-	59	1	13343	3	Y	1857	1860	0			30
							2043	9									
08	18104	X	14570	-0-	-3534	-0-	55	1	12658	3	Y	1688	1693	0			25
							1857	9									
09	16110	X	13536	-0-	-2574	-0-	47	1	11716	3	Y	1612	1610	0			27
							1773	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	15635	-0-	-5455	-0-	49	1	13510	3	Y	1880	1881	0			34
							8	4	2068	9							
05	19468	X	15882	-0-	-3586	-0-	45	1	13743	3	Y	1898	1899	0			33
							6	4	2088	9							
06	17070	X	14476	-0-	-2594	-0-	46	1	12514	3	Y	1735	1735	0			33
							7	4	1909	9							
07	17639	X	14819	-0-	-2820	-0-	56	1	12761	3	Y	1820	1823	0			30
							2002	9									
08	17143	X	14502	-0-	-2641	-0-	55	1	12564	3	Y	1712	1716	0			26
							1883	9									
09	15630	X	13410	-0-	-2220	-0-	47	1	11581	3	Y	1620	1618	0			28
							1782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	17653	-0-	-6107	-0-	54	1	15177	3	Y	2193	2193	0			39
							10	4	2412	9							
05	22816	X	18265	-0-	-4551	-0-	52	1	15767	3	Y	2218	2219	0			38
							6	4	2440	9							
06	21270	X	16723	-0-	-4547	-0-	54	1	14453	3	Y	2007	2007	0			38
							8	4	2208	9							
07	21018	X	16842	-0-	-4176	-0-	64	1	14490	3	Y	2079	2083	0			34
							1	4	2287	9							
08	21018	X	16124	-0-	-4894	-0-	62	1	13957	3	Y	1913	1918	0			29
							1	4	2104	9							
09	17670	X	15277	-0-	-2393	-0-	53	1	13197	3	Y	1843	1841	0			31
							2027	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25890	X	16812	-0-	-9078	-0-	49	1	13459	3	Y	2996	2996	0			54
							8	4	3296	9							
05	25203	X	20959	-0-	-4244	-0-	58	1	17559	3	Y	3032	3034	0			52
							7	4	3335	9							
06	23220	X	19489	-0-	-3731	-0-	61	1	16387	3	Y	2755	2755	0			52
							10	4	3031	9							
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	73	1	16711	3	Y	2894	2899	0			47
							1	4	3183	9							
08	19530	X	19194	-0-	-336	-0-	72	1	16185	3	Y	2669	2676	0			40
							1	4	2936	9							
09	18900	X	18396	-0-	-504	-0-	62	1	15511	3	Y	2566	2562	0			44
							2823	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	20083	-0-	-1007	-0-	116	1	16232	3	Y	3391	3377	0			104
							5	4	3730	9							
05	21793	X	20685	-0-	-1108	-0-	118	1	16643	3	Y	3549	3531	0	3	8	119
							20	4	3904	9							
06	21090	X	19107	-0-	-1983	-0-	115	1	15546	3	Y	3129	3161	0	1	8	86
							4	4	3442	9							
07	22134	X	20054	-0-	-2080	-0-	122	1	16198	3	Y	3392	3404	0			74
							3	4	3731	9							
08	22134	X	19467	-0-	-2667	-0-	122	1	15714	3	Y	3300	3258	0			116
							1	4	3630	9							
09	20070	X	18217	-0-	-1853	-0-	112	1	14772	3	Y	3030	3032	0	3	8	111
							3333	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	16232	-0-	-3148	-0-	95	1	13335	3	Y	2544	2533	0			78
							4	4	2798	9							
05	19623	X	16230	-0-	-3393	-0-	94	1	13226	3	Y	2631	2621	0			88
							16	4	2894	9							
06	18090	X	14617	-0-	-3473	-0-	89	1	12036	3	Y	2263	2289	0			62
							3	4	2489	9							
07	17887	X	15717	-0-	-2170	-0-	97	1	12862	3	Y	2505	2512	0			55
							2	4	2756	9							
08	17887	X	15326	-0-	-2561	-0-	98	1	12575	3	Y	2411	2381	0			85
							1	4	2652	9							
09	16230	X	14217	-0-	-2013	-0-	89	1	11697	3	Y	2210	2214	0			81
							2431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	15525	-0-	-3045	-0-	90	1	12710	3	Y	2474	2461	0			76
							4	4	2721	9							
05	18445	X	15309	-0-	-3136	-0-	88	1	12459	3	Y	2497	2489	0			84
							15	4	2747	9							
06	16770	X	14517	-0-	-2253	-0-	88	1	12013	3	Y	2194	2217	0	1	8	60
							3	4	2413	9							
07	17329	X	14839	-0-	-2490	-0-	90	1	12071	3	Y	2433	2440	0			53
							2	4	2676	9							
08	16461	X	14794	-0-	-1667	-0-	94	1	12120	3	Y	2345	2315	0	1	8	82
							2580	9									
09	15540	X	13596	-0-	-1944	-0-	85	1	11144	3	Y	2152	2155	0			79
							2367	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	16299	-0-	-4101	-0-	95	1	13338	3	Y	2602	2592	0			80
							4	4	2862	9							
05	20336	X	16665	-0-	-3671	-0-	96	1	13510	3	Y	2766	2753	0			93
							16	4	3043	9							
06	19260	X	15516	-0-	-3744	-0-	95	1	12833	3	Y	2349	2377	0			65
							4	4	2584	9							
07	18972	X	16309	-0-	-2663	-0-	100	1	13316	3	Y	2627	2635	0			57
							3	4	2890	9							
08	18166	X	15338	-0-	-2828	-0-	97	1	12484	3	Y	2505	2474	0			88
							1	4	2756	9							
09	16290	X	14559	-0-	-1731	-0-	90	1	11911	3	Y	2325	2327	0			86
							2558	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	17816	-0-	-4144	-0-	104	1	14558	3	Y	2864	2852	0			88
							4	4	3150	9							
05	21483	X	18170	-0-	-3313	-0-	105	1	14746	3	Y	3002	2989	0			101
							17	4	3302	9							
06	20790	X	17138	-0-	-3652	-0-	104	1	14160	3	Y	2609	2638	0			72
							4	4	2870	9							
07	20677	X	17306	-0-	-3371	-0-	106	1	14066	3	Y	2846	2856	0			62
							3	4	3131	9							
08	19220	X	17112	-0-	-2108	-0-	109	1	14068	3	Y	2667	2635	0			94
							1	4	2934	9							
09	17820	X	15945	-0-	-1875	-0-	100	1	13095	3	Y	2500	2502	0			92
							2750	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	16087	-0-	-3143	-0-	94	1	13209	3	Y	2527	2515	0			77
							4	4	2780	9							
05	19034	X	16301	-0-	-2733	-0-	94	1	13242	3	Y	2682	2669	0			90
							15	4	2950	9							
06	17790	X	14568	-0-	-3222	-0-	89	1	11993	3	Y	2256	2284	0			62
							4	4	2482	9							
07	17546	X	14742	-0-	-2804	-0-	90	1	11981	3	Y	2426	2435	0			53
							2	4	2669	9							
08	17019	X	14582	-0-	-2437	-0-	92	1	11885	3	Y	2368	2338	0			83
							2605	9									
09	16080	X	13825	-0-	-2255	-0-	86	1	11356	3	Y	2166	2169	0			80
							2383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27600	X	23432	-0-	-4168	-0-	133	1	18761	3	Y	4120	4101	0			126
							6	4	4532	9							
05	27311	X	24158	-0-	-3153	-0-	137	1	19270	3	Y	4298	4280	0			144
							23	4	4728	9							
06	25440	X	22188	-0-	-3252	-0-	132	1	17953	3	Y	3725	3766	0			103
							5	4	4098	9							
07	24800	X	23064	-0-	-1736	-0-	138	1	18447	3	Y	4068	4082	0			89
							4	4	4475	9							
08	24800	X	22601	-0-	-2199	-0-	141	1	18121	3	Y	3944	3894	0			139
							1	4	4338	9							
09	23430	X	21416	-0-	-2014	-0-	131	1	17248	3	Y	3669	3673	0			135
							1	4	4036	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	189	1	13423	3	Y	1928	1930	0			16
							28	4	2121	9							
05	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	181	1	14114	3	Y	1366	1371	0			11
							33	4	1503	9							
06	17340	X	13886	-0-	-3454	-0-	247	1	10957	3	Y	2438	2402	0	6	8	41
							2682	9									
07	17918	X	14094	-0-	-3824	-0-	302	1	12000	3	Y	1629	1633	0	10	8	27
							1792	9									
08	17918	X	16321	-0-	-1597	-0-	245	1	13851	3	Y	2021	1995	0	23	8	30
							2	4	2223	9							
09	15750	X	12753	-0-	-2997	-0-	185	1	10667	3	Y	1728	1729	0			29
							1901	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11531	-0-	-2329	-0-	133	1	9477	3	Y	1728	1718	0			15
							20	4	1901	9							
05	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	157	1	12311	3	Y	2596	2590	0			21
							29	4	2856	9							
06	16200	X	12057	-0-	-4143	-0-	215	1	9573	3	Y	2063	2047	0	2	8	35
							2269	9									
07	16740	X	10621	-0-	-6119	-0-	211	1	8418	3	Y	1811	1815	0			31
							1992	9									
08	15345	X	13615	-0-	-1730	-0-	200	1	11343	3	Y	1883	1886	0			28
							1	4	2071	9							
*09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	233	1	13386	3	Y	1570	1572	0			26
							1727	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23490	X	13707	-0-	-9783	-0-	168	1	11910	3	Y	1458	1455	0			12
							25	4	1604	9							
05	23312	X	16012	-0-	-7300	-0-	176	1	13747	3	Y	1870	1867	0			15
							32	4	2057	9							
06	19470	X	14733	-0-	-4737	-0-	271	1	12068	3	Y	2176	2144	0	10	8	37
							2394	9									
07	14353	X	12043	-0-	-2310	-0-	244	1	9712	3	Y	1897	1902	0			32
							2087	9									
08	16027	X	11042	-0-	-4985	-0-	153	1	8649	3	Y	2035	2036	0			31
							1	4	2239	9							
09	15510	X	10732	-0-	-4778	-0-	152	1	8736	3	Y	1676	1679	0			28
							1844	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	254	1	18073	3	Y	2937	2933	0			25
							38	4	3231	9							
05	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	224	1	17634	3	Y	2968	2969	0			24
							41	4	3265	9							
06	19020	X	18752	-0-	-268	-0-	345	1	15286	3	Y	2837	2810	0	3	8	48
							3121	9									
07	21111	X	17194	-0-	-3917	-0-	340	1	13552	3	Y	3001	2998	0			51
							1	4	3301	9							
08	21111	X	16496	-0-	-4615	-0-	244	1	13799	3	Y	2228	2246	0			33
							2	4	2451	9							
09	20430	X	13682	-0-	-6748	-0-	202	1	11592	3	Y	1716	1721	0			28
							1888	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	187	1	13336	3	Y	2744	2736	0			23
							28	4	3018	9							
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	190	1	14990	3	Y	2969	2968	0			24
							35	4	3266	9							
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	342	1	15151	3	Y	2527	2501	0	7	8	43
							2780	9									
07	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	401	1	15922	3	Y	1751	1764	0			30
							1	4	1926	9							
08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	297	1	16785	3	Y	1816	1819	0			27
							2	4	1998	9							
09	18270	X	17268	-0-	-1002	-0-	267	1	15369	3	Y	1484	1486	0			25
							1632	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	238	1	16859	3	Y	2472	2470	0			21
							36	4	2719	9							
05	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	236	1	18572	3	Y	2801	2799	0			23
							44	4	3081	9							
06	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	399	1	17721	3	Y	2693	2669	0	1	8	46
							2962	9									
07	23529	X	19495	-0-	-4034	-0-	424	1	16856	3	Y	2013	2025	0			34
							1	4	2214	9							
08	23529	X	17720	-0-	-5809	-0-	272	1	15366	3	Y	1891	1896	0	1	8	28
							2	4	2080	9							
09	21240	X	16590	-0-	-4650	-0-	251	1	14510	3	Y	1663	1664	0			27
							1829	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	151	1	10774	3	Y	3210	3186	0			27
							23	4	3531	9							
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	202	1	15867	3	Y	4716	4704	0			39
							37	4	5188	9							
06	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	352	1	15624	3	Y	4653	4612	0	1	8	79
							5118	9									
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	359	1	14299	3	Y	2069	2113	0			35
							1	4	2276	9							
08	19747	X	17097	-0-	-2650	-0-	262	1	14789	3	Y	1858	1864	0	1	8	28
							2	4	2044	9							
09	19110	X	11823	-0-	-7287	-0-	172	1	9874	3	Y	1615	1616	0			27
							1777	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	12520	-0-	-13160	-0-	144	1	10230	3	Y	1931	1929	0			16
							22	4	2124	9							
05	22723	X	10704	-0-	-12019	-0-	97	1	7672	3	Y	2652	2646	0			22
							18	4	2917	9							
06	17970	X	11816	-0-	-6154	-0-	192	1	8546	3	Y	2798	2770	0	3	8	47
							3078	9									
07	17174	X	11144	-0-	-6030	-0-	200	1	7942	3	Y	2729	2730	0			46
							3002	9									
08	17174	X	9040	-0-	-8134	-0-	112	1	6287	3	Y	2400	2410	0			36
							1	4	2640	9							
09	12510	X	7215	-0-	-5295	-0-	85	1	4872	3	Y	2053	2055	0			34
							2258	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	19226	-0-	-3634	-0-	194	1	13760	3	Y	4766	4753	0			40
							29	4	5243	9							
05	21421	X	14789	-0-	-6632	-0-	158	1	12372	3	Y	2027	2050	0			17
							29	4	2230	9							
06	18840	X	16130	-0-	-2710	-0-	312	1	13852	3	Y	1787	1765	0	9	8	30
							1966	9									
07	19871	X	16766	-0-	-3105	-0-	370	1	14739	3	Y	1505	1507	0	3	8	25
							1	4	1656	9							
08	19871	X	16369	-0-	-3502	-0-	256	1	14440	3	Y	1519	1521	0			23
							2	4	1671	9							
09	19230	X	14312	-0-	-4918	-0-	220	1	12675	3	Y	1288	1290	0			21
							1417	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	232	1	16427	3	Y	2800	2794	0			24
							35	4	3080	9							
05	13144	X	11752	-0-	-1392	-0-	123	1	9619	3	Y	1806	1815	0			15
							23	4	1987	9							
06	15030	X	11744	-0-	-3286	-0-	211	1	9356	3	Y	1979	1926	0	35	8	33
							2177	9									
07	20429	X	13090	-0-	-7339	-0-	265	1	10517	3	Y	2098	2095	0			36
							2308	9									
08	20429	X	14965	-0-	-5464	-0-	231	1	13028	3	Y	1550	1563	0			23
							1	4	1705	9							
09	19770	X	13716	-0-	-6054	-0-	210	1	12062	3	Y	1313	1313	0	1	8	22
							1444	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	236	1	16830	3	Y	2134	2145	0			18
							36	4	2347	9							
05	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	177	1	13931	3	Y	2078	2079	0			17
							33	4	2286	9							
06	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	277	1	12324	3	Y	2007	1967	0	23	8	34
							2208	9									
07	22909	X	14440	-0-	-8469	-0-	297	1	11831	3	Y	2101	2099	0			36
							1	4	2311	9							
08	22909	X	14572	-0-	-8337	-0-	222	1	12550	3	Y	1635	1646	0			25
							1	4	1799	9							
09	19440	X	10609	-0-	-8831	-0-	158	1	9052	3	Y	1272	1276	0			21
							1399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	14402	-0-	-3208	-0-	30	1	13543	3	Y	746	746	1			9
							8	4	821	9							
05	18197	X	14459	-0-	-3738	-0-	31	1	13564	3	Y	781	749	1	31	8	10
							5	4	859	9							
06	14490	X	13317	-0-	-1173	-0-	34	1	12522	3	Y	688	655	1	34	8	9
							4	4	757	9							
07	14973	X	13067	-0-	-1906	-0-	26	1	12291	3	Y	680	677	1	5	8	7
							2	4	748	9							
08	14973	X	13142	-0-	-1831	-0-	23	1	12467	3	Y	592	590	1			9
							1	4	651	9							
09	14400	X	12780	-0-	-1620	-0-	27	1	12150	3	Y	545	539	1	8	8	7
							3	4	600	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	19772	-0-	-4018	-0-	41	1	18358	3	Y	1238	1237	1			15
							11	4	1362	9							
05	23901	X	19943	-0-	-3958	-0-	42	1	18458	3	Y	1305	1303	1			17
							7	4	1436	9							
06	19920	X	18290	-0-	-1630	-0-	46	1	16981	3	Y	1144	1146	1			15
							5	4	1258	9							
07	20584	X	18733	-0-	-1851	-0-	36	1	17457	3	Y	1124	1128	1			11
							4	4	1236	9							
08	20584	X	17710	-0-	-2874	-0-	30	1	16498	3	Y	1073	1067	1			17
							2	4	1180	9							
09	19770	X	15983	-0-	-3787	-0-	33	1	14851	3	Y	995	999	1			13
							4	4	1095	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28200	X	18423	-0-	-9777	-0-	39	1	17314	3	Y	964	964	1			12
							10	4	1060	9							
05	25885	X	17981	-0-	-7904	-0-	38	1	16911	3	Y	933	933	1			12
							6	4	1026	9							
06	18660	X	14068	-0-	-4592	-0-	36	1	13131	3	Y	815	816	1			11
							4	4	897	9							
07	19034	X	15371	-0-	-3663	-0-	30	1	14396	3	Y	856	858	1			9
							3	4	942	9							
08	19034	X	15098	-0-	-3936	-0-	26	1	14150	3	Y	837	833	1			13
							1	4	921	9							
09	18420	X	15625	-0-	-2795	-0-	33	1	14779	3	Y	735	738	1			10
							4	4	809	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35640	X	29888	-0-	-5752	-0-	61	1	27201	3	Y	2373	2373	1			29
							16	4	2610	9							
05	36828	X	30447	-0-	-6381	-0-	63	1	27672	3	Y	2455	2451	1			33
							11	4	2701	9							
06	30180	X	28633	-0-	-1547	-0-	71	1	26127	3	Y	2206	2209	1			30
							8	4	2427	9							
07	31186	X	30017	-0-	-1169	-0-	57	1	27462	3	Y	2265	2272	1			23
							6	4	2492	9							
08	31186	X	29439	-0-	-1747	-0-	50	1	26943	3	Y	2222	2209	1			36
							2	4	2444	9							
09	29880	X	27277	-0-	-2603	-0-	56	1	24905	3	Y	2100	2108	1			28
							6	4	2310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	21940	-0-	-4340	-0-	44	1	19623	3	Y	2055	2056	1			25
							12	4	2261	9							
05	25885	X	22593	-0-	-3292	-0-	46	1	20188	3	Y	2137	2133	1			29
							8	4	2351	9							
06	21960	X	20792	-0-	-1168	-0-	51	1	18557	3	Y	1980	1982	1			27
							6	4	2178	9							
07	22692	X	22334	-0-	-358	-0-	42	1	20027	3	Y	2055	2061	1			21
							4	4	2261	9							
08	22692	X	19576	-0-	-3116	-0-	32	1	17413	3	Y	1935	1925	1			31
							2	4	2129	9							
09	21930	X	18503	-0-	-3427	-0-	37	1	16616	3	Y	1678	1687	1			22
							4	4	1846	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	35	1	15812	3	Y	1229	1229	1			15
							10	4	1352	9							
05	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	37	1	16370	3	Y	1232	1231	1			16
							6	4	1355	9							
06	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	40	1	14536	3	Y	1137	1138	1			15
							4	4	1251	9							
07	17267	X	16290	-0-	-977	-0-	31	1	15002	3	Y	1140	1143	1			12
							3	4	1254	9							
08	17267	X	15180	-0-	-2087	-0-	26	1	13942	3	Y	1101	1095	1			18
							1	4	1211	9							
09	16710	X	14313	-0-	-2397	-0-	30	1	13247	3	Y	939	944	1			13
							3	4	1033	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25890	X	23404	-0-	-2486	-0-	48	1	21606	3	Y	1579	1580	1			19
							13	4	1737	9							
05	26753	X	23907	-0-	-2846	-0-	50	1	22131	3	Y	1562	1560	1			21
							8	4	1718	9							
06	23550	X	21061	-0-	-2489	-0-	53	1	19547	3	Y	1323	1326	1			18
							6	4	1455	9							
07	24335	X	23117	-0-	-1218	-0-	44	1	21417	3	Y	1502	1505	1			15
							4	4	1652	9							
08	24335	X	22132	-0-	-2203	-0-	38	1	20501	3	Y	1446	1438	1			23
							2	4	1591	9							
09	23400	X	20275	-0-	-3125	-0-	42	1	18878	3	Y	1227	1234	1			16
							5	4	1350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	22388	-0-	-5392	-0-	95	1	19176	3	Y	2802	2802	0			85
							35	4	3082	9							
05	26877	X	21934	-0-	-4943	-0-	97	1	18836	3	Y	2726	2694	0	4	8	113
							2	4	2999	9							
06	24870	X	20073	-0-	-4797	-0-	83	1	17394	3	Y	2359	2392	0	2	8	78
							1	4	2595	9							
07	24428	X	21100	-0-	-3328	-0-	91	1	18150	3	Y	2595	2566	0			107
							4	4	2855	9							
08	23529	X	20231	-0-	-3298	-0-	92	1	17423	3	Y	2469	2469	0	4	8	103
							2716	9									
09	22380	X	18838	-0-	-3542	-0-	81	1	16228	3	Y	2299	2313	0	3	8	86
							2529	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	23823	-0-	-8427	-0-	101	1	20258	3	Y	3115	3124	0			94
							37	4	3427	9							
05	32457	X	25676	-0-	-6781	-0-	113	1	22031	3	Y	3208	3169	0			133
							3	4	3529	9							
06	29610	X	23700	-0-	-5910	-0-	99	1	20655	3	Y	2676	2721	0			88
							2	4	2944	9							
07	28892	X	24615	-0-	-4277	-0-	106	1	21264	3	Y	2946	2912	0			122
							4	4	3241	9							
08	28830	X	23046	-0-	-5784	-0-	106	1	20037	3	Y	2639	2651	0			110
							2903	9									
09	24840	X	22599	-0-	-2241	-0-	98	1	19500	3	Y	2728	2735	0			103
							3001	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30210	X	26518	-0-	-3692	-0-	112	1	22440	3	Y	3569	3573	0			108
							40	4	3926	9							
05	31217	X	26857	-0-	-4360	-0-	117	1	22898	3	Y	3490	3453	0			145
							3	4	3839	9							
06	29640	X	24122	-0-	-5518	-0-	99	1	20701	3	Y	3019	3064	0			100
							1	4	3321	9							
07	28520	X	25557	-0-	-2963	-0-	109	1	21726	3	Y	3379	3339	0			140
							5	4	3717	9							
08	28427	X	24714	-0-	-3713	-0-	111	1	21110	3	Y	3175	3182	0			133
							3493	9									
09	26520	X	23202	-0-	-3318	-0-	99	1	19786	3	Y	3015	3035	0			113
							3317	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	21535	-0-	-3665	-0-	91	1	18357	3	Y	2776	2778	0			84
							33	4	3054	9							
05	24986	X	21691	-0-	-3295	-0-	95	1	18547	3	Y	2770	2739	0			115
							2	4	3047	9							
06	23700	X	19562	-0-	-4138	-0-	81	1	16911	3	Y	2335	2373	0			77
							1	4	2569	9							
07	23777	X	20429	-0-	-3348	-0-	87	1	17475	3	Y	2603	2572	0			108
							4	4	2863	9							
08	23157	X	19907	-0-	-3250	-0-	90	1	17064	3	Y	2503	2506	0			105
							2753	9									
09	21540	X	19030	-0-	-2510	-0-	82	1	16372	3	Y	2342	2359	0			88
							2576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	24417	-0-	-3543	-0-	103	1	20541	3	Y	3396	3395	0			103
							37	4	3736	9							
05	27590	X	23727	-0-	-3863	-0-	102	1	19876	3	Y	3405	3367	0			141
							3	4	3746	9							
06	25140	X	21716	-0-	-3424	-0-	88	1	18465	3	Y	2874	2920	0			95
							2	4	3161	9							
07	25978	X	22761	-0-	-3217	-0-	95	1	19064	3	Y	3271	3231	0			135
							4	4	3598	9							
08	25234	X	21585	-0-	-3649	-0-	96	1	18138	3	Y	3046	3054	0			127
							3351	9									
09	24420	X	18893	-0-	-5527	-0-	79	1	15862	3	Y	2684	2710	0			101
							2952	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33060	X	30711	-0-	-2349	-0-	95	1	25352	3	Y	4783	4898	1			217
							3	4	5261	9							
05	34162	X	29950	-0-	-4212	-0-	92	1	24678	3	Y	4706	4681	1	13	8	229
							3	4	5177	9							
06	32190	X	28382	-0-	-3808	-0-	90	1	23598	3	Y	4263	4419	1	3	8	70
							5	4	4689	9							
07	33263	X	29121	-0-	-4142	-0-	93	1	24046	3	Y	4528	4436	1			162
							1	4	4981	9							
08	33263	X	29045	-0-	-4218	-0-	94	1	24087	3	Y	4418	4404	1			176
							4	4	4860	9							
09	30720	X	27279	-0-	-3441	-0-	96	1	22685	3	Y	4088	4124	1	4	8	136
							1	4	4497	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23490	X	21168	-0-	-2322	-0-	90	1	18105	3	Y	2673	2681	0			81
							33	4	2940	9							
05	23994	X	22204	-0-	-1790	-0-	97	1	18785	3	Y	3018	2974	0			125
							2	4	3320	9							
06	22590	X	20483	-0-	-2107	-0-	84	1	17550	3	Y	2589	2629	0			85
							1	4	2848	9							
07	22382	X	21126	-0-	-1256	-0-	90	1	17881	3	Y	2865	2831	0			119
							3	4	3152	9							
08	22382	X	21049	-0-	-1333	-0-	95	1	17917	3	Y	2761	2764	0			116
							3037	9									
09	21480	X	20048	-0-	-1432	-0-	85	1	17025	3	Y	2670	2686	0			100
							1	4	2937	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	17813	-0-	-697	-0-	52	1	14624	3	Y	2763	2741	0			87
							98	4	3039	9							
05	16926	X	9698	-0-	-7228	-0-	48	1	7141	3	Y	2260	2293	0			54
							23	4	2486	9							
06	19290	X	17323	-0-	-1967	-0-	52	1	15278	3	Y	1792	1804	0			42
							22	4	1971	9							
07	16554	X	14506	-0-	-2048	-0-	45	1	12779	3	Y	1527	1514	0			55
							2	4	1680	9							
08	16554	X	15308	-0-	-1246	-0-	39	1	13605	3	Y	1512	1543	0			24
							1	4	1663	9							
09	16020	X	15746	-0-	-274	-0-	40	1	13946	3	Y	1599	1592	0			31
							1	4	1759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360 X	15279	-0-	-81	-0-	47	1	13127	3	Y	1834	1824	0			58
						88	4	2017	9							
05	15872 X	7410	-0-	-8462	-0-	41	1	6116	3	Y	1121	1152	0			27
						20	4	1233	9							
06	17160 X	14316	-0-	-2844	-0-	43	1	12873	3	Y	1256	1253	0			30
						18	4	1382	9							
07	17732 X	14142	-0-	-3590	-0-	46	1	12845	3	Y	1135	1124	0			41
						2	4	1249	9							
08	17732 X	14005	-0-	-3727	-0-	35	1	12404	3	Y	1423	1441	0			23
						1	4	1565	9							
09	15270 X	13130	-0-	-2140	-0-	32	1	11301	3	Y	1634	1626	0			31
						1797	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130 X	14680	-0-	-5450	-0-	48	1	13453	3	Y	990	1003	0			31
						90	4	1089	9							
05	19592 X	9232	-0-	-10360	-0-	46	1	6944	3	Y	2017	2000	0			48
						23	4	2219	9							
06	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	44	1	13152	3	Y	1670	1678	0			40
						19	4	1837	9							
07	15159 X	12110	-0-	-3049	-0-	37	1	10413	3	Y	1507	1492	0			55
						2	4	1658	9							
08	22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	59	1	20459	3	Y	2097	2119	0			33
						2	4	2307	9							
*09	19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	49	1	17078	3	Y	2038	2032	0			39
						1	4	2242	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	8	58	0			-0-
05	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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-

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600 X	19866	-0-	-4734	-0-	64	1	17057	3	Y	2494	2567	1			113
						2	4	2743	9							
05	24800 X	19978	-0-	-4822	-0-	64	1	17021	3	Y	2628	2613	1			128
						2	4	2891	9							
06	23280 X	18092	-0-	-5188	-0-	59	1	15508	3	Y	2293	2384	1			37
						3	4	2522	9							
07	22475 X	18390	-0-	-4085	-0-	61	1	15654	3	Y	2431	2381	1			87
						1	4	2674	9							
08	21514 X	17445	-0-	-4069	-0-	58	1	14931	3	Y	2230	2228	1			89
						3	4	2453	9							
09	19860 X	16074	-0-	-3786	-0-	58	1	13680	3	Y	2124	2142	1			71
						2336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150 X	18316	-0-	-5834	-0-	61	1	16139	3	Y	1922	1986	1			87
						2	4	2114	9							
05	24645 X	19005	-0-	-5640	-0-	62	1	16570	3	Y	2155	2137	1			105
						2	4	2371	9							
06	22020 X	17829	-0-	-4191	-0-	60	1	15648	3	Y	1925	1999	1			31
						3	4	2118	9							
07	21793 X	17443	-0-	-4350	-0-	59	1	15186	3	Y	1997	1957	1			71
						1	4	2197	9							
08	20987 X	16602	-0-	-4385	-0-	57	1	14488	3	Y	1868	1865	1			74
						2	4	2055	9							
09	18390 X	15376	-0-	-3014	-0-	56	1	13351	3	Y	1789	1803	1			60
						1	4	1968	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25500 X	20591	-0-	-4909	-0-	67	1	18024	3	Y	2272	2325	1			103
						1	4	2499	9							
05	25544 X	20196	-0-	-5348	-0-	66	1	17808	3	Y	2108	2108	1			103
						3	4	2319	9							
06	22890 X	18420	-0-	-4470	-0-	62	1	16285	3	Y	1881	1953	1			31
						4	4	2069	9							
07	22816 X	18737	-0-	-4079	-0-	64	1	16499	3	Y	1976	1934	1	3	8	70
						2174	9									
08	22816 X	18392	-0-	-4424	-0-	63	1	16257	3	Y	1881	1876	1			75
						3	4	2069	9							
09	20580 X	17332	-0-	-3248	-0-	65	1	15321	3	Y	1769	1785	1			59
						1946	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370 X	22222	-0-	-4148	-0-	72	1	19102	3	Y	2769	2849	1			126
						2	4	3046	9							
05	26815 X	22900	-0-	-3915	-0-	74	1	19770	3	Y	2775	2766	1			135
						3	4	3053	9							
06	26610 X	20760	-0-	-5850	-0-	69	1	17985	3	Y	2456	2551	1			40
						4	4	2702	9							
07	27497 X	21715	-0-	-5782	-0-	72	1	18763	3	Y	2617	2564	1			93
						1	4	2879	9							
08	27497 X	21272	-0-	-6225	-0-	72	1	18487	3	Y	2464	2459	1			98
						3	4	2710	9							
09	22230 X	19605	-0-	-2625	-0-	72	1	17026	3	Y	2278	2300	1			76
						1	4	2506	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920 X	16298	-0-	-9622	-0-	52	1	14503	3	Y	1496	1485	0			47
						97	4	1646	9							
05	26784 X	10642	-0-	-16142	-0-	53	1	7917	3	Y	2405	2394	0			58
						26	4	2646	9							
06	24330 X	18583	-0-	-5747	-0-	53	1	15728	3	Y	2527	2525	0			60
						22	4	2780	9							
07	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	59	1	16548	3	Y	2477	2447	0			90
						3	4	2725	9							
08	16833 X	15608	-0-	-1225	-0-	37	1	12974	3	Y	2360	2412	0			38
						1	4	2596	9							
09	18570 X	15897	-0-	-2673	-0-	39	1	13681	3	Y	1979	1979	0			38
						2177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790 X	16316	-0-	-7474	-0-	50	1	14108	3	Y	1876	1847	0			59
						94	4	2064	9							
05	21235 X	8428	-0-	-12807	-0-	47	1	6960	3	Y	1271	1300	0			30
						23	4	1398	9							
06	15570 X	15569	-0-	-1	-0-	47	1	13936	3	Y	1424	1420	0			34
						20	4	1566	9							
07	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	66	1	18657	3	Y	1566	1543	0			57
						3	4	1723	9							
08	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	60	1	20887	3	Y	2182	2204	0			35
						2	4	2400	9							
09	16320 X	16269	-0-	-51	-0-	41	1	14400	3	Y	1661	1664	0			32
						1	4	1827	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910 X	13160	-0-	-4750	-0-	37	1	10443	3	Y	2373	2339	0			75
						70	4	2610	9							
05	17174 X	7482	-0-	-9692	-0-	36	1	5345	3	Y	1894	1924	0			45
						18	4	2083	9							
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	41	1	12107	3	Y	1586	1593	0			38
						17	4	1745	9							
07	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	52	1	14733	3	Y	1525	1508	0			55
						3	4	1678	9							
08	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	45	1	15534	3	Y	2142	2163	0			34
						1	4	2356	9							
*09	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	35	1	12193	3	Y	1759	1759	0			34
						1935	9									

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19140 X	18929	-0-	-211	-0-	183	1	16846	3	Y	1713	1714	0	5	1	19
						16	4	1884	9							
05	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	225	1	17024	3	Y	1971	1966	0			24
						55	4	2168	9							
06	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	170	1	14264	3	Y	1740	1732	0	8	1	24
						25	4	1914	9							
07	19561 X	15574	-0-	-3987	-0-	175	1	13687	3	Y	1553	1555	0			22
						4	4	1708	9							
08	19561 X	13436	-0-	-6125	-0-	188	1	11528	3	Y	1562	1559	0			25
						2	4	1718	9							
09	18930 X	15643	-0-	-3287	-0-	195	1	13536	3	Y	1737	1720	0			42
						1	4	1911	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	115	1	10602	3	Y	1831	1823	0	4	1	20
						10	4	2014	9							
05	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	201	1	15234	3	Y	1912	1909	0			23
						49	4	2103	9							
06	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	158	1	13301	3	Y	1497	1491	0	8	1	21
						23	4	1647	9							
07	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	181	1	14124	3	Y	1507	1506	0			22
						4	4	1658	9							
08	17577 X	14100	-0-	-3477	-0-	203	1	12495	3	Y	1273	1274	0			21
						2	4	1400	9							
09	17010 X	15729	-0-	-1281	-0-	203	1	14023	3	Y	1365	1353	0			33
						1	4	1502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11915	-0-	-1285	-0-	118	1	10805	3	Y	892	891	0	3	1	10
							11	4	981	9							
05	12493	X	12336	-0-	-157	-0-	149	1	11267	3	Y	804	804	0			10
							36	4	884	9							
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	121	1	10143	3	Y	771	767	0	3	1	11
							18	4	848	9							
07	12307	X	11527	-0-	-780	-0-	135	1	10533	3	Y	778	778	0			11
							3	4	856	9							
08	12338	X	9801	-0-	-2537	-0-	144	1	8863	3	Y	721	720	0			12
							1	4	793	9							
09	11940	X	9313	-0-	-2627	-0-	123	1	8503	3	Y	624	621	0			15
							1	4	686	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27420	X	18187	-0-	-9233	-0-	172	1	15821	3	Y	1981	1980	0	6	1	22
							15	4	2179	9							
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	216	1	16463	3	Y	1820	1820	0			22
							53	4	2002	9							
06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	153	1	12864	3	Y	1526	1519	0	8	1	21
							22	4	1679	9							
07	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	237	1	18470	3	Y	1463	1463	0			21
							5	4	1609	9							
08	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	202	1	12448	3	Y	1216	1217	0			20
							2	4	1338	9							
09	18180	X	14758	-0-	-3422	-0-	191	1	13173	3	Y	1266	1256	0			30
							1	4	1393	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	10214	-0-	-9106	-0-	33	1	9283	3	Y	760	756	0			24
							62	4	836	9							
05	19220	X	6163	-0-	-13057	-0-	25	1	3780	3	Y	2133	2106	0			51
							12	4	2346	9							
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	35	1	10394	3	Y	1265	1286	0			30
							15	4	1392	9							
07	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	37	1	10559	3	Y	1001	995	0			36
							2	4	1101	9							
08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	14139	3	Y	1314	1329	0			21
							1	4	1445	9							
*09	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	33	1	11742	3	Y	1277	1273	0			25
							1405	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	135	1	21526	3	Y	2516	2423	0	27	8	125
							37	4	2768	9							
05	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	127	1	22372	3	Y	2039	2080	0	3	8	81
							35	4	2243	9							
06	21780	X	19673	-0-	-2107	-0-	81	1	17004	3	Y	2320	2304	0	45	8	52
							36	4	2552	9							
07	19561	X	16936	-0-	-2625	-0-	77	1	13510	3	Y	3036	2990	0	40	8	58
							9	4	3340	9							
08	19561	X	15614	-0-	-3947	-0-	77	1	12714	3	Y	2553	2572	0	1	8	38
							15	4	2808	9							
09	18930	X	12160	-0-	-6770	-0-	63	1	9323	3	Y	2521	2452	0	53	8	54
							1	4	2773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	139	1	22264	3	Y	1942	1864	0			98
						38	4	2136	9							
05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	137	1	24156	3	Y	1873	1897	0			74
						38	4	2060	9							
06	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	89	1	18762	3	Y	2229	2252	0			51
						40	4	2452	9							
07	19809 X	18137	-0-	-1672	-0-	85	1	14798	3	Y	2949	2943	0			57
						10	4	3244	9							
08	19809 X	19130	-0-	-679	-0-	98	1	16326	3	Y	2443	2464	0			36
						19	4	2687	9							
09	19170 X	17530	-0-	-1640	-0-	104	1	15247	3	Y	1979	1971	0			44
						2	4	2177	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	130	1	20753	3	Y	1582	1549	0			80
						36	4	1740	9							
05	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	127	1	22339	3	Y	1191	1224	0			47
						35	4	1310	9							
06	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	83	1	17365	3	Y	1495	1508	0			34
						37	4	1645	9							
07	20119 X	14858	-0-	-5261	-0-	71	1	12514	3	Y	2059	2053	0			40
						8	4	2265	9							
08	20119 X	16221	-0-	-3898	-0-	86	1	14204	3	Y	1741	1755	0			26
						16	4	1915	9							
09	19470 X	15904	-0-	-3566	-0-	96	1	14110	3	Y	1543	1535	0			34
						1	4	1697	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18269 X	18269	-0-	-0-	-0-	175	1	16057	3	Y	1837	1829	0	3	1	20
						16	4	2021	9							
05	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	184	1	14009	3	Y	1155	1161	0			14
						45	4	1271	9							
06	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	189	1	15850	3	Y	1630	1616	0	5	1	23
						27	4	1793	9							
07	18879 X	18284	-0-	-595	-0-	210	1	16361	3	Y	1554	1555	0			22
						4	4	1709	9							
08	18879 X	18370	-0-	-509	-0-	270	1	16600	3	Y	1362	1362	0			22
						2	4	1498	9							
09	18270 X	13154	-0-	-5116	-0-	171	1	11821	3	Y	1055	1052	0			25
						1	4	1161	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970 X	5271	-0-	-6699	-0-	57	1	5202	3	Y	6	6	0			-0-
						5	4	7	9							
05	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	158	1	11977	3	Y	685	677	0			8
						38	4	754	9							
06	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	162	1	13626	3	Y	2465	2436	0	3	1	34
						24	4	2712	9							
07	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	162	1	12645	3	Y	1694	1703	0	1	8	24
						3	4	1863	9							
08	12927 X	12086	-0-	-841	-0-	169	1	10432	3	Y	1349	1351	0			22
						1	4	1484	9							
09	16530 X	9748	-0-	-6782	-0-	126	1	8688	3	Y	848	850	0			20
						1	4	933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7095	-0-	-2715	-0-	76	1	7002	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	108	1	8185	3	Y	118	117	0			1
							26	4	130	9							
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	65	1	5429	3	Y	344	339	0	1	1	5
							9	4	378	9							
07	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	82	1	6378	3	Y	505	503	0			7
							2	4	556	9							
08	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	117	1	7239	3	Y	616	613	0			10
							1	4	678	9							
09	8190	X	6648	-0-	-1542	-0-	82	1	5667	3	Y	817	807	0			20
							899	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	137	1	21851	3	Y	1806	1719	0			91
							38	4	1987	9							
05	20584	X	14841	-0-	-5743	-0-	72	1	12692	3	Y	1870	1887	0			74
							20	4	2057	9							
06	19920	X	10882	-0-	-9038	-0-	45	1	9460	3	Y	1234	1280	0			28
							20	4	1357	9							
07	18972	X	14697	-0-	-4275	-0-	78	1	13575	3	Y	941	951	0			18
							9	4	1035	9							
08	18972	X	16912	-0-	-2060	-0-	89	1	14740	3	Y	1878	1868	0			28
							17	4	2066	9							
09	18360	X	16012	-0-	-2348	-0-	97	1	14220	3	Y	1539	1533	0			34
							2	4	1693	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106920	X	78187	-0-	-28733	-0-	98	1	74207	3	Y	3526	3520	0			67
							3	4	3879	9							
05	110484	X	75913	-0-	-34571	-0-	95	1	71846	3	Y	3606	3607	0			66
							5	4	3967	9							
06	99210	X	66204	-0-	-33006	-0-	137	1	62758	3	Y	3004	3002	0			68
							5	4	3304	9							
07	88815	X	69257	-0-	-19558	-0-	105	1	65711	3	Y	3127	3111	0			84
							1	4	3440	9							
08	88815	X	70080	-0-	-18735	-0-	135	1	66510	3	Y	3083	3097	0			70
							44	4	3391	9							
09	78180	X	66830	-0-	-11350	-0-	108	1	63223	3	Y	3177	2690	0	486	1	71
							4	4	3495	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54660	X	42009	-0-	-12651	-0-	51	1	38982	3	Y	2704	2702	0			51
							2	4	2974	9							
05	51801	X	40884	-0-	-10917	-0-	50	1	37739	3	Y	2811	2810	0			52
							3	4	3092	9							
06	49860	X	35997	-0-	-13863	-0-	73	1	33426	3	Y	2269	2270	0			51
							2	4	2496	9							
07	51522	X	38572	-0-	-12950	-0-	57	1	35923	3	Y	2355	2343	0			63
							1	4	2591	9							
08	48577	X	39169	-0-	-9408	-0-	74	1	36515	3	Y	2324	2334	0			53
							24	4	2556	9							
09	42000	X	35185	-0-	-6815	-0-	56	1	32590	3	Y	2306	1953	0	354	1	52
							2	4	2537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107910	X	83226	-0-	-24684	-0-	150	1	78207	3	Y	4382	4376	0			26
							49	4	4820	9							
05	94364	X	82252	-0-	-12112	-0-	150	1	77128	3	Y	4485	4481	0			30
							40	4	4934	9							
06	94440	X	74486	-0-	-19954	-0-	149	1	69547	3	Y	4329	4333	0			26
							28	4	4762	9							
07	92349	X	77018	-0-	-15331	-0-	147	1	72589	3	Y	3858	3863	0			21
							38	4	4244	9							
08	92349	X	72941	-0-	-19408	-0-	141	1	69082	3	Y	3343	3339	0			25
							41	4	3677	9							
09	83220	X	64670	-0-	-18550	-0-	122	1	61025	3	Y	3007	2562	0	450	1	20
							215	4	3308	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63840	X	49446	-0-	-14394	-0-	62	1	46263	3	Y	2835	2825	0			55
							2	4	3119	9							
05	65968	X	42035	-0-	-23933	-0-	59	1	38966	3	Y	2733	2732	0			56
							4	4	3006	9							
06	63840	X	37885	-0-	-25955	-0-	60	1	35198	3	Y	2381	2395	0			42
							8	4	2619	9							
07	52052	X	52052	-0-	-0-	-0-	679	1	48794	3	Y	2325	2321	0			46
							21	4	2558	9							
08	51088	X	14130	-0-	-36958	-0-	250	1	13261	3	Y	554	583	0			17
							10	4	609	9							
09	49440	X	-0-	-0-	-49440	-0-					Y	-0-	10	0	7	1	-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36930	X	26892	-0-	-10038	-0-	29	1	25691	3	Y	1065	1101	0	2	8	40
							1172	9									
05	30380	X	26355	-0-	-4025	-0-	30	1	25141	3	Y	1076	1049	0	8	8	59
							1184	9									
06	28110	X	23669	-0-	-4441	-0-	38	1	22648	3	Y	879	855	0			83
							16	4	967	9							
07	28334	X	19706	-0-	-8628	-0-	26	1	18743	3	Y	851	874	0	3	8	57
							1	4	936	9							
08	28334	X	18183	-0-	-10151	-0-	27	1	17184	3	Y	883	883	0	6	8	51
							1	4	971	9							
09	26880	X	17705	-0-	-9175	-0-	39	1	16907	3	Y	690	669	0	16	8	56
							759	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	28	1	24887	3	Y	956	992	0			36
							1052	9									
05	27683	X	25293	-0-	-2390	-0-	29	1	24174	3	Y	991	972	0			55
							1090	9									
06	26790	X	21146	-0-	-5644	-0-	34	1	20233	3	Y	785	766	0			74
							15	4	864	9							
07	27683	X	19563	-0-	-8120	-0-	26	1	18637	3	Y	817	834	0	2	8	55
							1	4	899	9							
08	27528	X	18817	-0-	-8711	-0-	28	1	17907	3	Y	801	805	0	5	8	46
							1	4	881	9							
09	25980	X	17012	-0-	-8968	-0-	37	1	16320	3	Y	595	590	0	1	8	50
							655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80209	X	17348	-0-	-62861	-0-	112	1	15036	3	Y	1161	1366	1			224
							923	4	1277	9							
05	23374	X	9326	-0-	-14048	-0-	113	1	8036	3	Y	573	563	1			234
							547	4	630	9							
06	22620	X	10252	-0-	-12368	-0-	74	1	9625	3	Y	503	630	1			107
							553	9									
07	21359	X	3673	-0-	-17686	-0-	22	1	3383	3	Y	215	213	1			109
							31	4	237	9							
08	19375	X	11875	-0-	-7500	-0-	40	1	11403	3	Y	393	349	1			153
							432	9									
09	17340	X	13275	-0-	-4065	-0-	79	1	12071	3	Y	1022	991	1			184
							1	4	1124	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31956	X	7565	-0-	-24391	-0-	122	1	6509	3	Y	485	646	1			94
							400	4	534	9							
05	16461	X	9141	-0-	-7320	-0-	161	1	8140	3	Y	260	248	1			106
							554	4	286	9							
06	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	92	1	5620	3	Y	414	432	1			88
							455	9									
07	7812	X	1016	-0-	-6796	-0-	15	1	877	3	Y	105	140	1			53
							8	4	116	9							
08	9145	X	953	-0-	-8192	-0-	3	1	913	3	Y	34	74	1			13
							37	9									
09	8850	X	7428	-0-	-1422	-0-	43	1	6484	3	Y	819	684	1			148
							901	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19203	X	5745	-0-	-13458	-0-	105	1	4135	3	Y	1137	1220	1			219
							254	4	1251	9							
05	6417	X	5198	-0-	-1219	-0-	116	1	3971	3	Y	764	671	1			312
							271	4	840	9							
06	6210	X	2873	-0-	-3337	-0-	34	1	2355	3	Y	440	659	1			93
							484	9									
07	6417	X	227	-0-	-6190	-0-	1	1	104	3	Y	110	148	1			55
							1	4	121	9							
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	32	1	4845	3	Y	805	660	1			145
							886	9									

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65160	X	46221	-0-	-18939	-0-	58	1	43513	3	Y	2408	2404	0			47
							1	4	2649	9							
05	66557	X	44375	-0-	-22182	-0-	63	1	41719	3	Y	2354	2353	0			48
							4	4	2589	9							
06	60150	X	36521	-0-	-23629	-0-	58	1	34227	3	Y	2025	2037	0			36
							8	4	2228	9							
07	53940	X	49317	-0-	-4623	-0-	643	1	46282	3	Y	2156	2150	0			42
							20	4	2372	9							
08	49135	X	13514	-0-	-35621	-0-	238	1	12650	3	Y	561	586	0			17
							9	4	617	9							
*09	52500	X	52500	-0-	-0-	-0-	932	1	49287	3	Y	2066	1863	0	181	1	39
							8	4	2273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	10393	-0-	-3467	-0-	276	1	8790	3	Y	1204	1219	0			37
							3	4	1324	9							
05	14322	X	8960	-0-	-5362	-0-	281	1	7769	3	Y	826	823	0			40
							1	4	909	9							
06	13860	X	9005	-0-	-4855	-0-	246	1	7992	3	Y	691	694	0			37
							7	4	760	9							
07	12958	X	6754	-0-	-6204	-0-	222	1	6144	3	Y	352	371	0			18
							1	4	387	9							
08	12958	X	7532	-0-	-5426	-0-	251	1	6785	3	Y	446	437	0			27
							5	4	491	9							
09	10380	X	6656	-0-	-3724	-0-	243	1	5763	3	Y	591	582	0			36
							650	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13134	-0-	10034	10034	572	1	10743	3	Y	1654	1555	0			99
							1819	9									
08	3100	N	12442	-0-	9342	19376	486	1	10294	3	Y	1511	1482	0			128
							1662	9									
*09	3000	N	13205	-0-	10205	29581	420	1	10308	3	Y	2252	2257	0			123
							2477	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12242	-0-	-2638	-0-	205	1	9529	3	Y	2277	2325	0			87
							3	4	2505	9							
05	15128	X	12817	-0-	-2311	-0-	235	1	9865	3	Y	2468	2436	0			119
							2	4	2715	9							
06	14610	X	12934	-0-	-1676	-0-	156	1	10304	3	Y	2244	2214	0			149
							6	4	2468	9							
07	14198	X	12735	-0-	-1463	-0-	88	1	9860	3	Y	2533	2541	0			141
							1	4	2786	9							
08	13857	X	11859	-0-	-1998	-0-	138	1	9235	3	Y	2258	2296	0			103
							2	4	2484	9							
09	12930	X	11591	-0-	-1339	-0-	111	1	9014	3	Y	2242	2199	0			146
							2466	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	14794	-0-	-2996	-0-	251	1	11694	3	Y	2586	2643	0			98
							4	4	2845	9							
05	18383	X	15443	-0-	-2940	-0-	286	1	12054	3	Y	2819	2781	0			136
							2	4	3101	9							
06	17010	X	14133	-0-	-2877	-0-	169	1	11209	3	Y	2499	2469	0			166
							6	4	2749	9							
07	16833	X	15062	-0-	-1771	-0-	106	1	11894	3	Y	2782	2793	0			155
							2	4	3060	9							
08	16585	X	14297	-0-	-2288	-0-	169	1	11322	3	Y	2548	2587	0			116
							3	4	2803	9							
09	14940	X	13792	-0-	-1148	-0-	134	1	10912	3	Y	2496	2449	0			163
							2746	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	16113	-0-	-1047	-0-	275	1	12818	3	Y	2742	2799	0			104
							4	4	3016	9							
05	17732	X	16294	-0-	-1438	-0-	303	1	12746	3	Y	2948	2910	0			142
							2	4	3243	9							
06	17160	X	14513	-0-	-2647	-0-	175	1	11552	3	Y	2527	2501	0			168
							6	4	2780	9							
07	18569	X	16129	-0-	-2440	-0-	114	1	12736	3	Y	2980	2982	0			166
							1	4	3278	9							
08	17949	X	15363	-0-	-2586	-0-	183	1	12284	3	Y	2630	2676	0			120
							3	4	2893	9							
09	16110	X	14225	-0-	-1885	-0-	139	1	11268	3	Y	2561	2514	0			167
							1	4	2817	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20730	X	16677	-0-	-4053	-0-	289	1	13450	3	Y	2666	2721	0			101
							5	4	2933	9							
05	20057	X	16593	-0-	-3464	-0-	313	1	13163	3	Y	2831	2795	0			137
							3	4	3114	9							
06	18930	X	14386	-0-	-4544	-0-	173	1	11482	3	Y	2477	2449	0			165
							6	4	2725	9							
07	19003	X	16362	-0-	-2641	-0-	117	1	13056	3	Y	2897	2901	0			161
							2	4	3187	9							
08	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	177	1	11823	3	Y	2477	2525	0			113
							2	4	2725	9							
09	16680	X	13722	-0-	-2958	-0-	134	1	10929	3	Y	2417	2372	0			158
							2659	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	3	Y	180	68	0	160	1	49
							207	4	198	9							
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	151	1	2385	3	Y	76	92	1			33
							11	4	84	9							
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	166	1	3320	3	Y	121	15	0	116	1	23
							1	4	133	9							
07	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	188	1	2764	3	Y	338	278	0			83
							372	9									
08	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	162	1	2873	3	Y	87	146	0			24
							1	4	96	9							
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	222	1	3251	3	Y	165	47	0	73	1	69
							1	4	182	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	378	1	6270	3	Y	293	57	0	237	1	80
							409	4	322	9							
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	398	1	6249	3	Y	314	257	1			137
							30	4	345	9							
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	268	1	5405	3	Y	284	62	0	304	1	55
							2	4	312	9							
07	7626	X	5296	-0-	-2330	-0-	326	1	4819	3	Y	137	158	0			34
							151	9									
08	7626	X	5039	-0-	-2587	-0-	261	1	4626	3	Y	136	132	0			38
							2	4	150	9							
09	7380	X	4241	-0-	-3139	-0-	262	1	3837	3	Y	129	56	0	57	1	54
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	2531	-0-	-5299	-0-	117	1	1953	3	Y	304	122	0	273	1	83
							127	4	334	9							
05	8091	X	3616	-0-	-4475	-0-	205	1	3219	3	Y	161	174	1			70
							15	4	177	9							
06	7830	X	4537	-0-	-3293	-0-	207	1	4160	3	Y	154	32	0	162	1	30
							1	4	169	9							
07	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	386	1	5696	3	Y	292	250	0			72
							1	4	321	9							
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	320	1	5675	3	Y	304	292	0			84
							2	4	334	9							
*09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	385	1	5635	3	Y	321	130	0	141	1	134
							1	4	353	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

04	16650	X	15290	-0-	-1360	-0-	16	1	14437	3	Y	761	790	0			29
							837	9									
05	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	23	1	19667	3	Y	783	769	0			43
							861	9									
06	18210	X	15559	-0-	-2651	-0-	25	1	14901	3	Y	565	555	0			53
							11	4	622	9							
07	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	35	1	25193	3	Y	589	602	0			40
							2	4	648	9							
08	20553	X	10119	-0-	-10434	-0-	15	1	9661	3	Y	403	420	0			23
							443	9									
09	19890	X	5721	-0-	-14169	-0-	13	1	5533	3	Y	159	169	0			13
							175	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

04	22200	X	12624	-0-	-9576	-0-	13	1	11941	3	Y	609	634	0			23
							670	9									
05	22940	X	22376	-0-	-564	-0-	26	1	21719	3	Y	574	565	0			32
							631	9									
06	21660	X	15451	-0-	-6209	-0-	25	1	14872	3	Y	494	479	0			47
							11	4	543	9							
07	18848	X	12710	-0-	-6138	-0-	17	1	12094	3	Y	544	554	0			37
							1	4	598	9							
08	22382	X	12928	-0-	-9454	-0-	19	1	12337	3	Y	520	524	0	3	8	30
							572	9									
09	21660	X	6079	-0-	-15581	-0-	13	1	5837	3	Y	208	215	0	6	8	17
							229	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

04	21480	X	12972	-0-	-8508	-0-	14	1	12239	3	Y	654	675	0			25
							719	9									
05	20429	X	12603	-0-	-7826	-0-	14	1	11881	3	Y	644	633	0			36
							708	9									
06	14610	X	9188	-0-	-5422	-0-	14	1	8664	3	Y	458	451	0			43
							6	4	504	9							
07	15097	X	6671	-0-	-8426	-0-	9	1	6248	3	Y	376	394	0			25
							414	9									
08	15097	X	7250	-0-	-7847	-0-	11	1	6817	3	Y	384	387	0			22
							422	9									
09	12960	X	6729	-0-	-6231	-0-	15	1	6585	3	Y	117	129	0			10
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	38	1	6054	3	Y	756	762	0			39
							1	4	832	9							
05	7781	X	5926	-0-	-1855	-0-	35	1	5166	3	Y	658	660	0			37
							1	4	724	9							
06	7830	X	6457	-0-	-1373	-0-	38	1	5641	3	Y	705	706	0			36
							2	4	776	9							
07	8091	X	7216	-0-	-875	-0-	46	1	6196	3	Y	883	889	0			30
							3	4	971	9							
08	8091	X	3771	-0-	-4320	-0-	22	1	3165	3	Y	531	532	0			29
							584	9									
09	6930	X	1791	-0-	-5139	-0-	10	1	1431	3	Y	318	334	0			13
							350	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
04	17370	X	12399	-0-	-4971	-0-	70	1	11377	3	Y	864	861	0			45
							2	4	950	9							
05	17949	X	10156	-0-	-7793	-0-	62	1	9182	3	Y	827	826	0			46
							2	4	910	9							
06	13140	X	9072	-0-	-4068	-0-	55	1	8277	3	Y	671	683	0			34
							2	4	738	9							
07	13578	X	10098	-0-	-3480	-0-	67	1	9062	3	Y	877	881	0			30
							4	4	965	9							
08	13578	X	10198	-0-	-3380	-0-	65	1	9374	3	Y	689	681	0			38
							1	4	758	9							
09	12390	X	9783	-0-	-2607	-0-	67	1	9013	3	Y	638	650	0			26
							1	4	702	9							

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
04	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	36	1	32608	3	Y	941	970	0			35
							1035	9									
05	33728	X	33439	-0-	-289	-0-	38	1	32349	3	Y	955	937	0			53
							1	4	1051	9							
06	34410	X	29939	-0-	-4471	-0-	48	1	28937	3	Y	848	821	0			80
							21	4	933	9							
07	37603	X	29768	-0-	-7835	-0-	40	1	28883	3	Y	766	795	0			51
							2	4	843	9							
08	37603	X	26375	-0-	-11228	-0-	40	1	25512	3	Y	747	751	0	4	8	43
							1	4	822	9							
09	33690	X	22186	-0-	-11504	-0-	50	1	21572	3	Y	513	513	0			43
							564	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
04	28860	X	20165	-0-	-8695	-0-	22	1	19433	3	Y	645	663	0			24
							710	9									
05	24242	X	18434	-0-	-5808	-0-	21	1	17764	3	Y	590	581	0			33
							649	9									
06	21720	X	16041	-0-	-5679	-0-	26	1	15481	3	Y	475	463	0			45
							11	4	523	9							
07	22165	X	14336	-0-	-7829	-0-	19	1	13806	3	Y	464	478	0			31
							1	4	510	9							
08	21855	X	13102	-0-	-8753	-0-	20	1	12565	3	Y	470	474	0			27
							517	9									
09	20160	X	11602	-0-	-8558	-0-	26	1	11239	3	Y	306	307	0			26
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	18030	X	16977	-0-	-1053	-0-	97	1	15794	3	Y	984	997	0			51
							4	4	1082	9							
05	16740	X	15141	-0-	-1599	-0-	95	1	14091	3	Y	865	867	0			49
							3	4	952	9							
06	18810	X	13204	-0-	-5606	-0-	82	1	12256	3	Y	784	793	0			40
							4	4	862	9							
07	19437	X	12510	-0-	-6927	-0-	86	1	11573	3	Y	769	783	0			26
							5	4	846	9							
08	19437	X	11606	-0-	-7831	-0-	75	1	10779	3	Y	682	670	0			38
							2	4	750	9							
09	16980	X	9969	-0-	-7011	-0-	69	1	9261	3	Y	580	594	0			24
							1	4	638	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
04	21120	X	16504	-0-	-4616	-0-	279	1	12985	3	Y	2942	2991	0			112
							4	4	3236	9							
05	21111	X	16569	-0-	-4542	-0-	309	1	12993	3	Y	2968	2937	0			143
							2	4	3265	9							
06	19020	X	16022	-0-	-2998	-0-	195	1	12942	3	Y	2616	2585	0			174
							7	4	2878	9							
07	18042	X	16123	-0-	-1919	-0-	114	1	12715	3	Y	2994	3002	0			166
							1	4	3293	9							
08	18042	X	15835	-0-	-2207	-0-	190	1	12707	3	Y	2668	2713	0			121
							3	4	2935	9							
09	16500	X	14965	-0-	-1535	-0-	146	1	11840	3	Y	2708	2652	0			177
							2979	9									

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
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	57	1	9308	3	Y	665	670	0			35
							2	4	732	9							
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	60	1	8824	3	Y	552	554	0	2	8	31
							2	4	607	9							
06	10710	X	6871	-0-	-3839	-0-	42	1	6275	3	Y	502	507	0			26
							2	4	552	9							
07	14725	X	7805	-0-	-6920	-0-	53	1	7159	3	Y	536	544	0			18
							3	4	590	9							
08	14725	X	7369	-0-	-7356	-0-	47	1	6767	3	Y	504	494	0			28
							1	4	554	9							
09	10110	X	6678	-0-	-3432	-0-	46	1	6176	3	Y	414	425	0			17
							1	4	455	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	46	1	7470	3	Y	827	828	0			43
							1	4	910	9							
05	7254	X	6265	-0-	-989	-0-	39	1	5589	3	Y	578	589	0			32
							1	4	636	9							
06	9210	X	6035	-0-	-3175	-0-	37	1	5480	3	Y	469	477	0			24
							2	4	516	9							
07	12338	X	6656	-0-	-5682	-0-	45	1	5999	3	Y	554	559	0			19
							3	4	609	9							
08	12338	X	6411	-0-	-5927	-0-	41	1	5819	3	Y	500	491	0			28
							1	4	550	9							
09	8430	X	5230	-0-	-3200	-0-	36	1	4767	3	Y	387	399	0			16
							1	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	45	1	7311	3	Y	665	672	0			35
							1	4	732	9							
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	48	1	7015	3	Y	620	620	0			35
							1	4	682	9							
06	8490	X	6112	-0-	-2378	-0-	37	1	5574	3	Y	454	466	0			23
							2	4	499	9							
07	12369	X	6281	-0-	-6088	-0-	42	1	5654	3	Y	529	534	0			18
							3	4	582	9							
08	12369	X	6468	-0-	-5901	-0-	41	1	5839	3	Y	534	522	0			30
							1	4	587	9							
09	8100	X	6128	-0-	-1972	-0-	41	1	5556	3	Y	482	492	0			20
							1	4	530	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	42	1	6748	3	Y	856	858	0			45
							1	4	942	9							
05	9641	X	8153	-0-	-1488	-0-	49	1	7259	3	Y	767	769	0			43
							1	4	844	9							
06	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	55	1	8106	3	Y	801	803	0			41
							2	4	881	9							
07	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	59	1	8011	3	Y	983	990	0			34
							4	4	1081	9							
08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	58	1	8327	3	Y	991	970	0			55
							1	4	1090	9							
09	9030	X	8613	-0-	-417	-0-	56	1	7432	3	Y	1022	1035	0			42
							1	4	1124	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	15276	-0-	-4224	-0-	266	1	12360	3	Y	2405	2448	0			91
							4	4	2646	9							
05	18352	X	15059	-0-	-3293	-0-	286	1	12035	3	Y	2487	2458	0			120
							2	4	2736	9							
06	17580	X	13721	-0-	-3859	-0-	170	1	11265	3	Y	2073	2055	0			138
							6	4	2280	9							
07	16740	X	14726	-0-	-2014	-0-	106	1	11876	3	Y	2494	2493	0			139
							1	4	2743	9							
08	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	172	1	11514	3	Y	2144	2185	0			98
							3	4	2358	9							
09	15270	X	12368	-0-	-2902	-0-	123	1	9955	3	Y	2082	2044	0			136
							2290	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
04	23130	X	19411	-0-	-3719	-0-	336	1	15635	3	Y	3123	3186	0			119
							5	4	3435	9							
05	23901	X	20143	-0-	-3758	-0-	382	1	16072	3	Y	3351	3308	0			162
							3	4	3686	9							
06	22320	X	18086	-0-	-4234	-0-	221	1	14665	3	Y	2902	2871	0			193
							8	4	3192	9							
07	22196	X	19335	-0-	-2861	-0-	138	1	15512	3	Y	3348	3355	0			186
							2	4	3683	9							
08	21545	X	18288	-0-	-3257	-0-	222	1	14831	3	Y	2938	2990	0			134
							3	4	3232	9							
09	19500	X	18351	-0-	-1149	-0-	184	1	14956	3	Y	2919	2862	0			191
							3211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690 X	16805	-0-	-7885	-0-	94	1	15151	3	Y	1415	1428	0			74
						3	4	1557	9							
05	22661 X	15063	-0-	-7598	-0-	92	1	13502	3	Y	1333	1330	0	2	8	75
						3	4	1466	9							
06	19230 X	14048	-0-	-5182	-0-	84	1	12619	3	Y	1220	1233	0			62
						3	4	1342	9							
07	19065 X	14483	-0-	-4582	-0-	97	1	12951	3	Y	1299	1317	0			44
						6	4	1429	9							
08	19065 X	14262	-0-	-4803	-0-	90	1	12854	3	Y	1196	1174	0			66
						2	4	1316	9							
09	16800 X	13342	-0-	-3458	-0-	90	1	12015	3	Y	1123	1143	0			46
						2	4	1235	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23760 X	20433	-0-	-3327	-0-	112	1	18202	3	Y	1923	1933	0			100
						4	4	2115	9							
05	24552 X	20731	-0-	-3821	-0-	126	1	18428	3	Y	1976	1965	0			111
						3	4	2174	9							
06	22050 X	19274	-0-	-2776	-0-	114	1	17136	3	Y	1835	1852	0			94
						5	4	2019	9							
07	22661 X	19642	-0-	-3019	-0-	129	1	17457	3	Y	1862	1892	0			64
						8	4	2048	9							
08	22661 X	19458	-0-	-3203	-0-	122	1	17439	3	Y	1723	1692	0			95
						2	4	1895	9							
09	20430 X	18239	-0-	-2191	-0-	121	1	16312	3	Y	1640	1667	0			68
						2	4	1804	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860 X	10102	-0-	-3758	-0-	55	1	8961	3	Y	985	990	0			51
						2	4	1084	9							
05	14043 X	10399	-0-	-3644	-0-	63	1	9226	3	Y	1007	1001	0			57
						2	4	1108	9							
06	13230 X	9524	-0-	-3706	-0-	57	1	8460	3	Y	914	924	0			47
						2	4	1005	9							
07	12152 X	9545	-0-	-2607	-0-	63	1	8466	3	Y	920	936	0			31
						4	4	1012	9							
08	11563 X	8697	-0-	-2866	-0-	54	1	7715	3	Y	843	827	0			47
						1	4	927	9							
09	10110 X	9003	-0-	-1107	-0-	60	1	8082	3	Y	782	797	0			32
						1	4	860	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
04	16200 X	10343	-0-	-5857	-0-	58	1	9369	3	Y	831	833	0			43
						2	4	914	9							
05	14849 X	10168	-0-	-4681	-0-	63	1	9222	3	Y	801	799	0			45
						2	4	881	9							
06	13080 X	9544	-0-	-3536	-0-	58	1	8658	3	Y	751	758	0			38
						2	4	826	9							
07	12369 X	9513	-0-	-2856	-0-	64	1	8694	3	Y	683	698	0			23
						4	4	751	9							
08	11718 X	9249	-0-	-2469	-0-	59	1	8422	3	Y	697	681	0			39
						1	4	767	9							
09	10350 X	8800	-0-	-1550	-0-	60	1	8007	3	Y	665	676	0			28
						1	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	11912	-0-	-6298	-0-	67	1	10817	3	Y	933	942	0			49
							2	4	1026	9							
05	17081	X	11944	-0-	-5137	-0-	74	1	10836	3	Y	938	931	0	3	8	53
							2	4	1032	9							
06	16200	X	11452	-0-	-4748	-0-	70	1	10397	3	Y	893	900	0			46
							3	4	982	9							
07	14167	X	11492	-0-	-2675	-0-	77	1	10438	3	Y	884	900	0			30
							5	4	972	9							
08	13578	X	11240	-0-	-2338	-0-	72	1	10224	3	Y	856	839	0			47
							2	4	942	9							
09	11910	X	10681	-0-	-1229	-0-	73	1	9758	3	Y	772	787	0			32
							1	4	849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	14980	-0-	-4880	-0-	26	1	13505	3	Y	1317	1344	0			41
							1449	9									
05	18910	X	14345	-0-	-4565	-0-	25	1	12547	3	Y	1612	1591	0	9	1	53
							1773	9									
06	18840	X	12089	-0-	-6751	-0-	22	1	10657	3	Y	1280	1290	0			43
							2	4	1408	9							
07	19468	X	11903	-0-	-7565	-0-	24	1	10643	3	Y	1123	1132	0			34
							1	4	1235	9							
08	19468	X	11439	-0-	-8029	-0-	22	1	10069	3	Y	1225	1215	0			44
							1348	9									
09	14970	X	10367	-0-	-4603	-0-	22	1	9079	3	Y	1151	1144	0			51
							1266	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	23190	-0-	-2070	-0-	25	1	22622	3	Y	494	540	0			19
							543	9									
05	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	36	1	30305	3	Y	632	616	0			35
							1	4	695	9							
06	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	44	1	26312	3	Y	664	636	0			63
							19	4	730	9							
07	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	38	1	27132	3	Y	655	674	0			44
							2	4	721	9							
08	31031	X	23810	-0-	-7221	-0-	36	1	23047	3	Y	660	663	0	3	8	38
							1	4	726	9							
09	30030	X	21210	-0-	-8820	-0-	47	1	20638	3	Y	477	471	0	5	8	39
							525	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
04	23070	X	18944	-0-	-4126	-0-	30	1	15588	3	Y	3024	3030	0			95
							3326	9									
05	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	41	1	20540	3	Y	2923	2902	0	21	1	95
							3215	9									
06	23070	X	21787	-0-	-1283	-0-	40	1	18941	3	Y	2548	2557	0			86
							3	4	2803	9							
07	24025	X	18543	-0-	-5482	-0-	36	1	16031	3	Y	2250	2267	0			69
							1	4	2475	9							
08	24025	X	17189	-0-	-6836	-0-	32	1	14624	3	Y	2303	2289	0			83
							2533	9									
09	23040	X	15167	-0-	-7873	-0-	32	1	12851	3	Y	2075	2067	0			91
							1	4	2283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	23978	-0-	-8272	-0-	26	1	23345	3	Y	552	570	0			21
							607	9									
05	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	29	1	24934	3	Y	622	609	0			34
							1	4	684	9							
06	23640	X	15638	-0-	-8002	-0-	25	1	14989	3	Y	557	538	0			53
							11	4	613	9							
07	24769	X	18033	-0-	-6736	-0-	24	1	17470	3	Y	489	509	0			33
							1	4	538	9							
08	25637	X	17399	-0-	-8238	-0-	26	1	16866	3	Y	460	466	0			27
							1	4	506	9							
09	24810	X	18353	-0-	-6457	-0-	37	1	16246	3	Y	1882	1752	0			157
							2070	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

04	22020	X	12067	-0-	-9953	-0-	19	1	9999	3	Y	1863	1924	0			58
							2049	9									
05	22351	X	15432	-0-	-6919	-0-	28	1	13917	3	Y	1352	1353	0	13	1	44
							1487	9									
06	20040	X	15180	-0-	-4860	-0-	28	1	13519	3	Y	1483	1477	0			50
							2	4	1631	9							
07	17856	X	13386	-0-	-4470	-0-	25	1	11092	3	Y	2062	2049	0			63
							1	4	2268	9							
08	17856	X	16803	-0-	-1053	-0-	31	1	14175	3	Y	2361	2339	0			85
							2597	9									
*09	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	36	1	14325	3	Y	2206	2194	0			97
							1	4	2427	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

04	21570	X	19300	-0-	-2270	-0-	31	1	16097	3	Y	2884	2900	0			90
							3172	9									
05	22289	X	15619	-0-	-6670	-0-	24	1	12308	3	Y	2988	2960	0	20	1	98
							3287	9									
06	20760	X	12446	-0-	-8314	-0-	21	1	10074	3	Y	2135	2161	0			72
							2	4	2349	9							
07	21452	X	12915	-0-	-8537	-0-	24	1	10836	3	Y	1867	1882	0			57
							1	4	2054	9							
08	21452	X	13359	-0-	-8093	-0-	24	1	10949	3	Y	2169	2148	0			78
							2386	9									
09	19290	X	12118	-0-	-7172	-0-	25	1	9929	3	Y	1967	1958	0			87
							2164	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

04	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	42	1	22177	3	Y	5784	5806	0			181
							6362	9									
05	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	54	1	27266	3	Y	5318	5285	0	40	1	174
							5850	9									
06	25200	X	25053	-0-	-147	-0-	42	1	20124	3	Y	4439	4464	0			149
							4	4	4883	9							
07	31651	X	24292	-0-	-7359	-0-	45	1	19860	3	Y	3986	4013	0			122
							2	4	4385	9							
08	33170	X	25207	-0-	-7963	-0-	44	1	20424	3	Y	4308	4276	0			154
							4739	9									
09	32100	X	22802	-0-	-9298	-0-	45	1	18443	3	Y	3921	3902	0			173
							1	4	4313	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63810	X	38506	-0-	-25304	-0-	48	1	35991	3	Y	2242	2243	0			44
							1	4	2466	9							
05	56389	X	37405	-0-	-18984	-0-	53	1	34854	3	Y	2268	2266	0			46
							3	4	2495	9							
06	50130	X	30947	-0-	-19183	-0-	49	1	28716	3	Y	1977	1988	0			35
							7	4	2175	9							
07	44609	X	38902	-0-	-5707	-0-	505	1	36315	3	Y	1878	1876	0			37
							16	4	2066	9							
08	42935	X	11220	-0-	-31715	-0-	196	1	10446	3	Y	518	539	0			16
							8	4	570	9							
*09	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	836	1	44237	3	Y	2463	2218	0	214	1	47
							7	4	2709	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

04	24570	X	13552	-0-	-11018	-0-	21	1	10866	3	Y	2423	2435	0			76
							2665	9									
05	24924	X	10494	-0-	-14430	-0-	17	1	8532	3	Y	1768	1769	0	17	1	58
							1945	9									
06	22080	X	12826	-0-	-9254	-0-	22	1	10492	3	Y	2100	2087	0			71
							2	4	2310	9							
07	18135	X	12755	-0-	-5380	-0-	24	1	10709	3	Y	1837	1852	0			56
							1	4	2021	9							
08	16864	X	12499	-0-	-4365	-0-	22	1	10400	3	Y	1888	1876	0			68
							2077	9									
09	13560	X	11206	-0-	-2354	-0-	23	1	9311	3	Y	1702	1695	0			75
							1872	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

04	13830	X	11614	-0-	-2216	-0-	61	1	9187	3	Y	2148	2151	0			115
							3	4	2363	9							
05	14973	X	10729	-0-	-4244	-0-	204	1	8995	3	Y	1387	1461	0			41
							4	4	1526	9							
06	16170	X	9484	-0-	-6686	-0-	56	1	8187	3	Y	1127	1112	0			56
							1	4	1240	9							
07	16709	X	7772	-0-	-8937	-0-	48	1	6302	3	Y	1293	1301	0			48
							1422	9									
08	16709	X	9191	-0-	-7518	-0-	64	1	8192	3	Y	850	877	0			21
							935	9									
09	11610	X	10173	-0-	-1437	-0-	67	1	8595	3	Y	1374	1335	0			60
							1511	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

04	11490	X	6020	-0-	-5470	-0-	29	1	4460	3	Y	1391	1317	0			74
							1	4	1530	9							
05	11873	X	4681	-0-	-7192	-0-	97	1	4293	3	Y	263	329	0			8
							2	4	289	9							
06	11490	X	9199	-0-	-2291	-0-	56	1	8222	3	Y	836	802	0			42
							1	4	920	9							
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	70	1	9046	3	Y	1340	1332	0			50
							1474	9									
08	6913	X	5152	-0-	-1761	-0-	34	1	4346	3	Y	702	734	0			18
							772	9									
09	9210	X	1520	-0-	-7690	-0-	12	1	1508	3	Y	-0-	18	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490 X	9516	-0-	-4974	-0-	52	1	7938	3	Y	1385	1419	0			74
						2	4	1524	9							
05	14973 X	10502	-0-	-4471	-0-	186	1	8194	3	Y	1925	1943	0			56
						4	4	2118	9							
06	14490 X	8106	-0-	-6384	-0-	43	1	6327	3	Y	1578	1555	0			79
						1736	9									
07	13640 X	7797	-0-	-5843	-0-	49	1	6425	3	Y	1203	1237	0			45
						1323	9									
08	12834 X	9287	-0-	-3547	-0-	57	1	7216	3	Y	1831	1830	0			46
						2014	9									
*09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	66	1	8546	3	Y	1477	1458	0			65
						1625	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820 X	11154	-0-	-666	-0-	65	1	9873	3	Y	1103	1116	0			59
						3	4	1213	9							
05	13888 X	10288	-0-	-3600	-0-	194	1	8583	3	Y	1370	1389	0			40
						4	4	1507	9							
06	13440 X	9959	-0-	-3481	-0-	58	1	8441	3	Y	1326	1300	0			66
						1	4	1459	9							
07	12989 X	10803	-0-	-2186	-0-	73	1	9561	3	Y	1063	1089	0			40
						1169	9									
08	12989 X	9609	-0-	-3380	-0-	65	1	8357	3	Y	1079	1092	0			27
						1187	9									
09	11160 X	8357	-0-	-2803	-0-	57	1	7357	3	Y	857	846	0			38
						943	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450 X	9350	-0-	-6100	-0-	50	1	7538	3	Y	1600	1627	0			86
						2	4	1760	9							
05	18476 X	14401	-0-	-4075	-0-	259	1	11451	3	Y	2442	2457	0			71
						5	4	2686	9							
06	17880 X	12045	-0-	-5835	-0-	67	1	9742	3	Y	2032	2002	0			101
						1	4	2235	9							
07	16740 X	12245	-0-	-4495	-0-	80	1	10388	3	Y	1615	1656	0			60
						1777	9									
08	16740 X	11314	-0-	-5426	-0-	74	1	9460	3	Y	1618	1637	0			41
						1780	9									
09	13950 X	10211	-0-	-3739	-0-	64	1	8285	3	Y	1693	1660	0			74
						1862	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
04	19800 X	12908	-0-	-6892	-0-	66	1	10010	3	Y	2572	2609	0			138
						3	4	2829	9							
05	18259 X	14338	-0-	-3921	-0-	224	1	9872	3	Y	3853	3878	0			113
						4	4	4238	9							
06	16920 X	11457	-0-	-5463	-0-	55	1	7941	3	Y	3146	3102	0			157
						3461	9									
07	17484 X	11699	-0-	-5785	-0-	64	1	8296	3	Y	3035	3079	0			113
						3339	9									
08	17484 X	8134	-0-	-9350	-0-	44	1	5583	3	Y	2279	2335	0			57
						2507	9									
09	13890 X	11417	-0-	-2473	-0-	63	1	8127	3	Y	2934	2862	0			129
						3227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16440	X	9097	-0-	-7343	-0-	49	1	7418	3	Y	1480	1507	0			79
							2	4	1628	9							
05	16988	X	9582	-0-	-7406	-0-	169	1	7441	3	Y	1790	1817	0			52
							3	4	1969	9							
06	11340	X	10989	-0-	-351	-0-	60	1	8823	3	Y	1914	1870	0			96
							1	4	2105	9							
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	75	1	9770	3	Y	1828	1856	0			68
							2011	9									
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	83	1	10527	3	Y	1883	1904	0			47
							2071	9									
*09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	65	1	8382	3	Y	1535	1515	0			67
							1689	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
04	49830	X	34330	-0-	-15500	-0-	43	1	32195	3	Y	1901	1901	0			37
							1	4	2091	9							
05	50313	X	33519	-0-	-16794	-0-	48	1	31485	3	Y	1803	1803	0			37
							3	4	1983	9							
06	44160	X	27528	-0-	-16632	-0-	44	1	25791	3	Y	1534	1544	0			27
							6	4	1687	9							
07	39060	X	31060	-0-	-8000	-0-	400	1	28743	3	Y	1732	1725	0			34
							12	4	1905	9							
08	38812	X	7572	-0-	-31240	-0-	130	1	6886	3	Y	501	520	0			15
							5	4	551	9							
09	34320	X	31455	-0-	-2865	-0-	565	1	29870	3	Y	923	821	0	83	1	17
							5	4	1015	9			17	8			

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
04	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	12	1	4437	3	Y	574	556	1			36
							631	9									
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	28	1	6302	3	Y	1178	1186	1			28
							1296	9									
06	7950	X	4105	-0-	-3845	-0-	16	1	2943	3	Y	1042	1042	1			28
							1146	9									
07	8711	X	6337	-0-	-2374	-0-	24	1	4569	3	Y	1585	1495	1			118
							1744	9									
08	7626	X	6553	-0-	-1073	-0-	36	1	4999	3	Y	1380	1402	1			96
							1518	9									
09	7380	X	7114	-0-	-266	-0-	43	1	5514	3	Y	1415	1429	1			82
							1557	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
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	23	1	8744	3	Y	1806	1749	1			113
							1987	9									
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9084	3	Y	2342	2399	1			56
							2576	9									
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	49	1	9129	3	Y	2195	2192	1			59
							2415	9									
07	11532	X	9462	-0-	-2070	-0-	38	1	7075	3	Y	2135	2035	1			159
							2349	9									
08	11687	X	6138	-0-	-5549	-0-	27	1	3834	3	Y	2070	2085	1			144
							2277	9									
09	11580	X	7173	-0-	-4407	-0-	39	1	5030	3	Y	1913	1946	1			111
							2104	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48096	X	9919	-0-	-38177	-0-	22	1	8553	3	Y	1222	1184	1			76
							1344	9									
05	14167	X	8849	-0-	-5318	-0-	32	1	7072	3	Y	1586	1624	1			38
							1745	9									
06	13710	X	6592	-0-	-7118	-0-	29	1	5437	3	Y	1024	1034	1			28
							1126	9									
07	14632	X	4390	-0-	-10242	-0-	18	1	3310	3	Y	965	921	1			72
							1062	9									
08	10261	X	2915	-0-	-7346	-0-	14	1	1992	3	Y	826	841	1			57
							909	9									
09	9930	X	3863	-0-	-6067	-0-	23	1	3039	3	Y	728	743	1			42
							801	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	170	1	9152	3	Y	1396	1397	1			33
							8	4	1536	9							
05	12028	X	8591	-0-	-3437	-0-	181	1	6739	3	Y	1519	1501	1			51
							1671	9									
06	11640	X	5847	-0-	-5793	-0-	155	1	4335	3	Y	1229	1220	1			60
							5	4	1352	9							
07	12028	X	7784	-0-	-4244	-0-	161	1	6054	3	Y	1422	1442	1			40
							5	4	1564	9							
08	11222	X	7216	-0-	-4006	-0-	42	1	5628	3	Y	1404	1419	1			25
							2	4	1544	9							
09	10860	X	6467	-0-	-4393	-0-	85	1	5090	3	Y	1173	1186	1			12
							2	4	1290	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

04	19950	X	13828	-0-	-6122	-0-	68	1	9815	3	Y	3586	3604	0	3	8	107
							3945	9									
05	20615	X	13338	-0-	-7277	-0-	73	1	9550	3	Y	3377	3334	0	1	8	149
							3715	9									
06	19950	X	13740	-0-	-6210	-0-	75	1	9854	3	Y	3464	3456	0			157
							1	4	3810	9							
07	18383	X	15853	-0-	-2530	-0-	91	1	11502	3	Y	3872	3899	0			130
							1	4	4259	9							
08	18383	X	14447	-0-	-3936	-0-	94	1	10832	3	Y	3201	3212	0			119
							3521	9									
*09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	101	1	12385	3	Y	3576	3564	0			131
							3	4	3934	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	24120 X	18312	-0-	-5808	-0-	99	1	14381	3	Y	3483	3508	0			104
						1	4	3831	9							
05	24924 X	17573	-0-	-7351	-0-	103	1	13477	3	Y	3630	3574	0			160
						3993	9									
06	21840 X	16841	-0-	-4999	-0-	97	1	12727	3	Y	3651	3646	0			165
						1	4	4016	9							
07	18259 X	18058	-0-	-201	-0-	106	1	13430	3	Y	4110	4137	0			138
						1	4	4521	9							
08	18259 X	15242	-0-	-3017	-0-	101	1	11655	3	Y	3168	3188	0			118
						1	4	3485	9							
09	17670 X	15607	-0-	-2063	-0-	96	1	11786	3	Y	3384	3378	0			124
						3	4	3722	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
04	20550 X	15116	-0-	-5434	-0-	80	1	11643	3	Y	3084	3097	0			92
						1	4	3392	9							
05	21235 X	13268	-0-	-7967	-0-	77	1	10090	3	Y	2819	2787	0			124
						3101	9									
06	18870 X	13991	-0-	-4879	-0-	85	1	11030	3	Y	2614	2620	0			118
						1	4	2875	9							
07	15624 X	14105	-0-	-1519	-0-	86	1	10849	3	Y	2882	2903	0			97
						3170	9									
08	15624 X	13108	-0-	-2516	-0-	89	1	10256	3	Y	2512	2515	0			94
						2763	9									
09	15120 X	12942	-0-	-2178	-0-	83	1	10136	3	Y	2473	2476	0			91
						3	4	2720	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190 X	13916	-0-	-6274	-0-	75	1	10856	3	Y	2714	2724	0			81
						2985	9									
05	19685 X	13550	-0-	-6135	-0-	82	1	10695	3	Y	2521	2491	0			111
						2773	9									
06	16890 X	11938	-0-	-4952	-0-	71	1	9323	3	Y	2313	2319	0			105
						2544	9									
07	12865 X	12112	-0-	-753	-0-	74	1	9348	3	Y	2445	2468	0			82
						2690	9									
08	12865 X	11170	-0-	-1695	-0-	77	1	8867	3	Y	2024	2031	0			75
						2226	9									
09	12450 X	10556	-0-	-1894	-0-	69	1	8439	3	Y	1860	1867	0			68
						2	4	2046	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320 X	14665	-0-	-7655	-0-	77	1	11250	3	Y	3034	3047	0			90
						1	4	3337	9							
05	22196 X	15868	-0-	-6328	-0-	98	1	12777	3	Y	2720	2690	0			120
						1	4	2992	9							
06	18570 X	13083	-0-	-5487	-0-	78	1	10199	3	Y	2550	2555	0			115
						1	4	2805	9							
07	17577 X	13387	-0-	-4190	-0-	81	1	10278	3	Y	2752	2775	0			92
						1	4	3027	9							
08	17577 X	12585	-0-	-4992	-0-	86	1	9968	3	Y	2300	2306	0			86
						1	4	2530	9							
09	15360 X	11998	-0-	-3362	-0-	78	1	9507	3	Y	2191	2197	0			80
						3	4	2410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	14072	-0-	-6808	-0-	75	1	10959	3	Y	2762	2773	0			82
							3038	9									
05	19902	X	13348	-0-	-6554	-0-	80	1	10378	3	Y	2627	2593	0			116
							2890	9									
06	18030	X	12802	-0-	-5228	-0-	75	1	9775	3	Y	2684	2679	0			121
							2952	9									
07	14973	X	14307	-0-	-666	-0-	88	1	11140	3	Y	2798	2825	0			94
							1	4	3078	9							
08	14973	X	12217	-0-	-2756	-0-	84	1	9743	3	Y	2173	2186	0			81
							2390	9									
09	14070	X	12658	-0-	-1412	-0-	83	1	10160	3	Y	2193	2194	0			80
							3	4	2412	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	14517	-0-	-7023	-0-	76	1	11048	3	Y	3084	3097	0			92
							1	4	3392	9							
05	22258	X	14347	-0-	-7911	-0-	84	1	10943	3	Y	3017	2976	0			133
							1	4	3319	9							
06	17880	X	14187	-0-	-3693	-0-	83	1	10811	3	Y	2993	2991	0			135
							1	4	3292	9							
07	16151	X	14464	-0-	-1687	-0-	86	1	10916	3	Y	3147	3176	0			106
							3462	9									
08	16151	X	12888	-0-	-3263	-0-	87	1	10029	3	Y	2519	2531	0			94
							1	4	2771	9							
09	14520	X	12304	-0-	-2216	-0-	79	1	9603	3	Y	2382	2389	0			87
							2	4	2620	9							

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/13/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	145	1	3813	3	Y	1231	1224	1			29
							4	4	1354	9							
05	8246	X	4255	-0-	-3991	-0-	114	1	3385	3	Y	687	693	1			23
							756	9									
06	7980	X	5851	-0-	-2129	-0-	161	1	4526	3	Y	1053	1024	1	1	8	51
							6	4	1158	9							
07	6758	X	4229	-0-	-2529	-0-	107	1	3293	3	Y	751	781	1			21
							3	4	826	9							
08	5487	X	4324	-0-	-1163	-0-	24	1	3221	3	Y	980	984	1			17
							1	4	1078	9							
09	5850	X	4613	-0-	-1237	-0-	59	1	3552	3	Y	910	918	1			9
							1	4	1001	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 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	144	1	6243	3	Y	1421	1422	1			34
							6	4	1563	9							
05	11811	X	5446	-0-	-6365	-0-	124	1	4035	3	Y	1170	1165	1			39
							1287	9									
06	11430	X	5191	-0-	-6239	-0-	177	1	3851	3	Y	1053	1041	1			51
							5	4	1158	9							
07	11811	X	5365	-0-	-6446	-0-	70	1	4276	3	Y	924	949	1			26
							3	4	1016	9							
08	9083	X	5072	-0-	-4011	-0-	29	1	3871	3	Y	1064	1071	1			19
							2	4	1170	9							
09	7950	X	4316	-0-	-3634	-0-	54	1	3207	3	Y	958	967	1			10
							1	4	1054	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

04	172260	X	102060	-0-	-70200	-0-	181	1	94207	3	Y	6920	6911	0			42
							60	4	7612	9							
05	178002	X	99749	-0-	-78253	-0-	179	1	92423	3	Y	6454	6453	0			43
							48	4	7099	9							
06	126930	X	90192	-0-	-36738	-0-	179	1	83811	3	Y	5608	5617	0			34
							33	4	6169	9							
07	106942	X	106942	-0-	-0-	-0-	203	1	100051	3	Y	6032	6033	0			33
							53	4	6635	9							
08	103757	X	100565	-0-	-3192	-0-	191	1	93678	3	Y	6036	6024	0			45
							56	4	6640	9							
09	100410	X	93939	-0-	-6471	-0-	173	1	87034	3	Y	5841	4975	0	873	1	38
							307	4	6425	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

04	7860	X	93	-0-	-7767	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1524	-0-	-1173	-0-	197	1	1319	3	Y	4	4	1			-0-
							4	4	4	9							
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	3	Y	9	9	1			-0-
							5	4	10	9							
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	277	1	2642	3	Y	722	695	1			27
							6	4	794	9							
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	3	Y	1446	1426	1			47
							2	4	1591	9							
*09	3000	N	3139	-0-	139	139	117	1	1837	3	Y	1077	1093	1			31
							1185	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
04	18210	X	9749	-0-	-8461	-0-	54	1	8651	3	Y	935	915	0			47
							15	4	1029	9							
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	848	861	0			34
06	18210	X	4124	-0-	-14086	-0-	9	1	1898	3	Y	2012	2000	0			46
							4	4	2213	9							
07	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	96	1	16882	3	Y	26	71	0			1
							11	4	29	9							
08	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	82	1	13594	3	Y	1021	1007	0			15
							15	4	1123	9							
09	9750	X	4368	-0-	-5382	-0-	20	1	3008	3	Y	1218	1206	0			27
							1340	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
04	19470	X	12818	-0-	-6652	-0-	73	1	11740	3	Y	895	872	0			45
							20	4	985	9							
05	20119	X	15784	-0-	-4335	-0-	82	1	14443	3	Y	1124	1124	0			45
							23	4	1236	9							
06	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	100	1	21057	3	Y	2977	2954	0			68
							45	4	3275	9							
07	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	95	1	16672	3	Y	6022	5974	0			116
							11	4	6624	9							
08	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	113	1	18611	3	Y	5003	5045	0			74
							21	4	5503	9							
*09	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	134	1	19765	3	Y	2901	2911	0			64
							2	4	3191	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	2393	-0-	-19627	-0-	12	1	1862	3	Y	469	478	0			24
							3	4	516	9							
05	22754	X	7294	-0-	-15460	-0-	35	1	6238	3	Y	919	906	0			37
							10	4	1011	9							
06	19890	X	8020	-0-	-11870	-0-	32	1	6630	3	Y	1222	1231	0			28
							14	4	1344	9							
07	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	45	1	7956	3	Y	1546	1544	0			30
							5	4	1701	9							
08	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	83	1	13684	3	Y	2127	2126	0			31
							16	4	2340	9							
*09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	54	1	8016	3	Y	1795	1786	0			40
							1	4	1975	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					Y	394	438	0			20
05	20150	X	5147	-0-	-15003	-0-	29	1	5110	3	Y	-0-	20	0			-0-
							8	4									
06	18150	X	9264	-0-	-8886	-0-	40	1	8417	3	Y	717	701	0			16
							18	4	789	9							
07	14508	X	5459	-0-	-9049	-0-	24	1	4213	3	Y	1108	1103	0			21
							3	4	1219	9							
08	14508	X	9433	-0-	-5075	-0-	44	1	7226	3	Y	1959	1951	0			29
							8	4	2155	9							
*09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	66	1	9687	3	Y	1622	1615	0			36
							1	4	1784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710 X	13176	-0-	-6534	-0-	75	1	11958	3	Y	1020	984	0			51
						21	4	1122	9							
05	20367 X	6428	-0-	-13939	-0-	31	1	5421	3	Y	879	895	0			35
						9	4	967	9							
06	19710 X	9816	-0-	-9894	-0-	42	1	8705	3	Y	955	968	0			22
						18	4	1051	9							
07	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	67	1	11809	3	Y	2615	2586	0			51
						8	4	2877	9							
08	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	84	1	13872	3	Y	2726	2737	0			40
						16	4	2999	9							
*09	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	87	1	12826	3	Y	2381	2369	0			52
						1	4	2619	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

04	57240 X	39734	-0-	-17506	-0-	72	1	36048	3	Y	3284	3290	0			32
						2	4	3612	9							
05	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	103	1	50518	3	Y	3197	3196	0			33
						1	4	3517	9							
06	44257 X	44257	-0-	-0-	-0-	87	1	41427	3	Y	2487	2485	0			35
						7	4	2736	9							
07	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	238	1	44306	3	Y	2705	2704	0			36
						8	4	2976	9							
08	53971 X	17679	-0-	-36292	-0-	202	1	16525	3	Y	864	887	0			13
						2	4	950	9							
09	52230 X	25005	-0-	-27225	-0-	366	1	22271	3	Y	2150	1870	0	259	1	34
						3	4	2365	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

04	56880 X	37468	-0-	-19412	-0-	70	1	35020	3	Y	2160	2164	0			21
						2	4	2376	9							
05	53723 X	34704	-0-	-19019	-0-	65	1	32305	3	Y	2121	2120	0			22
						1	4	2333	9							
06	47310 X	28813	-0-	-18497	-0-	56	1	26914	3	Y	1671	1669	0			24
						5	4	1838	9							
07	45353 X	29913	-0-	-15440	-0-	150	1	27973	3	Y	1623	1625	0			22
						5	4	1785	9							
08	41695 X	30517	-0-	-11178	-0-	353	1	28764	3	Y	1270	1273	0			19
						3	4	1397	9							
09	37470 X	25617	-0-	-11853	-0-	390	1	23760	3	Y	1331	1169	0	160	1	21
						3	4	1464	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

04	33060 X	14351	-0-	-18709	-0-	370	1	11799	3	Y	1980	2075	0			60
						4	4	2178	9							
05	32333 X	11173	-0-	-21160	-0-	312	1	8626	3	Y	2031	1992	0			99
						1	4	2234	9							
06	14790 X	10549	-0-	-4241	-0-	277	1	8981	3	Y	1166	1202	0			63
						8	4	1283	9							
07	15283 X	10403	-0-	-4880	-0-	318	1	8790	3	Y	1176	1179	0			60
						1	4	1294	9							
08	15283 X	12529	-0-	-2754	-0-	391	1	10528	3	Y	1456	1428	0			88
						8	4	1602	9							
09	14340 X	11798	-0-	-2542	-0-	421	1	9955	3	Y	1293	1302	0			79
						1422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4796	-0-	-934	-0-	129	1	3580	3	Y	985	981	1			23
							3	4	1084	9							
05	6324	X	3692	-0-	-2632	-0-	114	1	2452	3	Y	1024	1013	1			34
							1126	9									
06	6330	X	5017	-0-	-1313	-0-	154	1	3935	3	Y	839	832	1			41
							5	4	923	9							
07	6541	X	5539	-0-	-1002	-0-	155	1	4363	3	Y	925	940	1			26
							3	4	1018	9							
08	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	32	1	4268	3	Y	923	933	1			16
							2	4	1015	9							
09	5010	X	4435	-0-	-575	-0-	58	1	3492	3	Y	804	812	1			8
							1	4	884	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	743	899	1			81
							1	4	817	9							
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	1099	1082	1			98
							2	4	1209	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	93	1	2847	3	Y	1322	1309	1			111
							3	4	1454	9							
07	7843	X	104	-0-	-7739	-0-	10	1	75	3	Y	15	53	1			73
							2	4	17	9							
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	59	57	1			75
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					75

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

04	21300	X	429	-0-	-20871	-0-	1	1	190	3	Y	216	274	0			11
							238	9									
05	19778	X	1971	-0-	-17807	-0-	10	1	1844	3	Y	104	111	0			4
							3	4	114	9							
06	18720	X	1777	-0-	-16943	-0-	8	1	1653	3	Y	103	105	0			2
							3	4	113	9							
07	18321	X	3852	-0-	-14469	-0-	21	1	3742	3	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
08	18321	X	2084	-0-	-16237	-0-	9	1	1494	3	Y	526	520	0			8
							2	4	579	9							
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	537	533	0			12

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

04	67410	X	48849	-0-	-18561	-0-	77	1	45575	3	Y	2904	2907	0			43
							3	4	3194	9							
05	69657	X	48997	-0-	-20660	-0-	78	1	46988	3	Y	1753	1759	0			37
							3	4	1928	9							
06	60030	X	42067	-0-	-17963	-0-	83	1	40399	3	Y	1439	1448	0			28
							2	4	1583	9							
07	62031	X	44718	-0-	-17313	-0-	135	1	42301	3	Y	2008	1991	0			45
							73	4	2209	9							
08	55614	X	44028	-0-	-11586	-0-	122	1	41593	3	Y	2069	2076	0			38
							37	4	2276	9							
09	48840	X	40713	-0-	-8127	-0-	65	1	39114	3	Y	1393	1208	0	199	1	24
							2	4	1532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60360	X	45073	-0-	-15287	-0-	70	1	41561	3	Y	3127	3139	0			47
							2	4	3440	9							
05	60016	X	45847	-0-	-14169	-0-	70	1	42334	3	Y	3127	3108	0			66
							3	4	3440	9							
06	50130	X	39138	-0-	-10992	-0-	75	1	36431	3	Y	2391	2411	0			46
							2	4	2630	9							
07	51801	X	40418	-0-	-11383	-0-	119	1	37333	3	Y	2638	2625	0			59
							64	4	2902	9							
08	51801	X	38943	-0-	-12858	-0-	106	1	36079	3	Y	2478	2492	0			45
							32	4	2726	9							
09	45060	X	35428	-0-	-9632	-0-	54	1	32573	3	Y	2545	2208	0	339	1	43
							1	4	2800	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	10805	-0-	-1975	-0-	59	1	9478	3	Y	1138	1135	0			57
							16	4	1252	9							
05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	90	1	15927	3	Y	1415	1416	0			56
							24	4	1557	9							
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	58	1	12063	3	Y	1833	1847	0			42
							25	4	2016	9							
07	17639	X	10055	-0-	-7584	-0-	43	1	7491	3	Y	2287	2285	0			44
							5	4	2516	9							
08	17639	X	9482	-0-	-8157	-0-	47	1	7768	3	Y	1507	1529	0			22
							9	4	1658	9							
09	17040	X	11793	-0-	-5247	-0-	68	1	10013	3	Y	1555	1543	0			34
							1	4	1711	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	10528	-0-	-4172	-0-	259	1	8245	3	Y	1837	1837	0			56
							3	4	2021	9							
05	15190	X	14422	-0-	-768	-0-	444	1	12236	3	Y	1583	1562	0			77
							1	4	1741	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	316	1	10260	3	Y	1285	1293	0			69
							9	4	1414	9							
07	10881	X	10567	-0-	-314	-0-	323	1	8932	3	Y	1191	1199	0			61
							2	4	1310	9							
08	14415	X	13344	-0-	-1071	-0-	387	1	10431	3	Y	2289	2212	0			138
							8	4	2518	9							
09	13950	X	9314	-0-	-4636	-0-	335	1	7933	3	Y	951	1031	0			58
							1046	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
04	63510	X	50986	-0-	-12524	-0-	80	1	47287	3	Y	3287	3288	0			49
							3	4	3616	9							
05	60171	X	50378	-0-	-9793	-0-	78	1	46830	3	Y	3152	3135	0			66
							3	4	3467	9							
06	54510	X	42840	-0-	-11670	-0-	82	1	39908	3	Y	2589	2605	0			50
							2	4	2848	9							
07	56327	X	45291	-0-	-11036	-0-	134	1	41979	3	Y	2824	2811	0			63
							72	4	3106	9							
08	52700	X	42132	-0-	-10568	-0-	115	1	39161	3	Y	2565	2581	0			47
							34	4	2822	9							
09	51000	X	38548	-0-	-12452	-0-	59	1	35530	3	Y	2688	2332	0	357	1	46
							2	4	2957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	10435	-0-	-10085	-0-	282	1	9008	3	Y	1038	1050	0			32
							3	4	1142	9							
05	21204	X	11041	-0-	-10163	-0-	350	1	9650	3	Y	945	931	0			46
							1	4	1040	9							
06	20520	X	8928	-0-	-11592	-0-	240	1	7785	3	Y	815	817	0			44
							6	4	897	9							
07	10943	X	4976	-0-	-5967	-0-	152	1	4209	3	Y	558	574	0			28
							1	4	614	9							
08	11036	X	3610	-0-	-7426	-0-	101	1	2701	3	Y	733	717	0			44
							2	4	806	9							
09	10680	X	3133	-0-	-7547	-0-	95	1	2245	3	Y	721	721	0			44
							793	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	9790	-0-	-5030	-0-	253	1	8055	3	Y	1345	1349	0			41
							2	4	1480	9							
05	15314	X	8284	-0-	-7030	-0-	239	1	6593	3	Y	1319	1296	0			64
							1	4	1451	9							
06	14820	X	8182	-0-	-6638	-0-	208	1	6727	3	Y	1128	1131	0			61
							6	4	1241	9							
07	10199	X	5745	-0-	-4454	-0-	169	1	4684	3	Y	810	830	0			41
							1	4	891	9							
08	10199	X	4869	-0-	-5330	-0-	133	1	3566	3	Y	1061	1038	0			64
							3	4	1167	9							
09	9780	X	4100	-0-	-5680	-0-	122	1	2887	3	Y	992	995	0			61
							1091	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130860	X	94000	-0-	-36860	-0-	165	1	86237	3	Y	6857	6847	0			41
							55	4	7543	9							
05	135222	X	100410	-0-	-34812	-0-	179	1	92102	3	Y	7346	7338	0			49
							48	4	8081	9							
06	105060	X	87837	-0-	-17223	-0-	171	1	80071	3	Y	6875	6882	0			42
							32	4	7563	9							
07	94953	X	89162	-0-	-5791	-0-	166	1	81682	3	Y	6610	6616	0			36
							43	4	7271	9							
08	94953	X	91851	-0-	-3102	-0-	172	1	84779	3	Y	6227	6217	0			46
							50	4	6850	9							
09	91890	X	87222	-0-	-4668	-0-	159	1	79960	3	Y	6201	5280	0	926	1	41
							282	4	6821	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	9680	-0-	-1510	-0-	255	1	8145	3	Y	1161	1217	0			35
							3	4	1277	9							
05	12865	X	8710	-0-	-4155	-0-	244	1	6734	3	Y	1574	1532	0			77
							1	4	1731	9							
06	12450	X	8256	-0-	-4194	-0-	197	1	6404	3	Y	1500	1496	0			81
							5	4	1650	9							
07	12865	X	4586	-0-	-8279	-0-	119	1	3300	3	Y	1061	1088	0			54
							1167	9									
08	10788	X	5652	-0-	-5136	-0-	144	1	3878	3	Y	1479	1444	0			89
							3	4	1627	9							
09	9690	X	5462	-0-	-4228	-0-	156	1	3694	3	Y	1465	1464	0			90
							1612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56550	X	43566	-0-	-12984	-0-	101	1	40335	3	Y	2844	2833	0			89
							2	4	3128	9							
05	56172	X	42094	-0-	-14078	-0-	75	1	38980	3	Y	2762	2765	0			86
							1	4	3038	9							
06	48720	X	36603	-0-	-12117	-0-	74	1	33948	3	Y	2344	2332	0			98
							3	4	2578	9							
07	50344	X	40520	-0-	-9824	-0-	67	1	37171	3	Y	2979	2982	0			95
							5	4	3277	9							
08	49135	X	36699	-0-	-12436	-0-	68	1	33290	3	Y	2790	2827	0			58
							272	4	3069	9							
09	43560	X	32883	-0-	-10677	-0-	63	1	30059	3	Y	2497	2174	0	326	1	55
							14	4	2747	9							

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
04	84660	X	70494	-0-	-14166	-0-	90	1	66724	3	Y	3344	3350	0			65
							2	4	3678	9							
05	87482	X	68232	-0-	-19250	-0-	98	1	64358	3	Y	3427	3422	0			70
							6	4	3770	9							
06	84660	X	58020	-0-	-26640	-0-	92	1	54458	3	Y	3143	3158	0			55
							13	4	3457	9							
07	83452	X	74618	-0-	-8834	-0-	977	1	70206	3	Y	3095	3089	0			61
							30	4	3405	9							
08	83452	X	19147	-0-	-64305	-0-	334	1	17748	3	Y	956	988	0			29
							13	4	1052	9							
09	70500	X	42001	-0-	-28499	-0-	739	1	39076	3	Y	1981	1793	0	179	1	38
							7	4	2179	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
04	89640	X	79222	-0-	-10418	-0-	101	1	75064	3	Y	3685	3689	0			72
							3	4	4054	9							
05	92628	X	77726	-0-	-14902	-0-	111	1	73676	3	Y	3575	3574	0			73
							6	4	3933	9							
06	89640	X	63096	-0-	-26544	-0-	101	1	59551	3	Y	3117	3135	0			55
							15	4	3429	9							
07	92318	X	83466	-0-	-8852	-0-	1083	1	77906	3	Y	4039	4015	0			79
							34	4	4443	9							
08	92318	X	20650	-0-	-71668	-0-	358	1	19006	3	Y	1156	1200	0			35
							14	4	1272	9							
09	79230	X	39934	-0-	-39296	-0-	694	1	36689	3	Y	2314	2095	0	210	1	44
							6	4	2545	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
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	293	1	9370	3	Y	1128	1154	0			34
							3	4	1241	9							
05	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	342	1	9441	3	Y	1179	1155	0			58
							1	4	1297	9							
06	11820	X	8774	-0-	-3046	-0-	230	1	7457	3	Y	983	988	0			53
							6	4	1081	9							
07	14229	X	8576	-0-	-5653	-0-	270	1	7488	3	Y	743	758	0			38
							1	4	817	9							
08	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	302	1	8152	3	Y	785	776	0			47
							6	4	864	9							
09	10920	X	7838	-0-	-3082	-0-	286	1	6758	3	Y	722	725	0			44
							794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	10194	-0-	-7356	-0-	279	1	8934	3	Y	889	912	0			27
							3	4	978	9							
05	18135	X	8839	-0-	-9296	-0-	273	1	7536	3	Y	935	916	0			46
							1	4	1029	9							
06	17550	X	7452	-0-	-10098	-0-	198	1	6422	3	Y	752	758	0			40
							5	4	827	9							
07	10540	X	8362	-0-	-2178	-0-	263	1	7295	3	Y	730	733	0			37
							1	4	803	9							
08	10540	X	8741	-0-	-1799	-0-	285	1	7694	3	Y	687	683	0			41
							6	4	756	9							
09	10200	X	8145	-0-	-2055	-0-	291	1	6893	3	Y	874	861	0			54
							961	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	9222	-0-	-3288	-0-	250	1	7979	3	Y	901	933	0			27
							2	4	991	9							
05	13020	X	10270	-0-	-2750	-0-	322	1	8869	3	Y	980	959	0			48
							1	4	1078	9							
06	12600	X	8204	-0-	-4396	-0-	223	1	7202	3	Y	703	713	0			38
							6	4	773	9							
07	14353	X	7468	-0-	-6885	-0-	240	1	6631	3	Y	542	552	0			28
							1	4	596	9							
08	10261	X	7583	-0-	-2678	-0-	248	1	6697	3	Y	575	568	0			35
							5	4	633	9							
09	9930	X	7683	-0-	-2247	-0-	279	1	6610	3	Y	722	713	0			44
							794	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	9375	-0-	-1785	-0-	239	1	7620	3	Y	1376	1392	0			42
							2	4	1514	9							
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	282	1	7766	3	Y	1906	1855	0			93
							1	4	2097	9							
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	268	1	8694	3	Y	1310	1333	0			70
							7	4	1441	9							
07	9703	X	2344	-0-	-7359	-0-	73	1	2031	3	Y	217	276	0			11
							1	4	239	9							
08	10137	X	4644	-0-	-5493	-0-	164	1	4415	3	Y	56	64	0			3
							3	4	62	9							
09	10410	X	5550	-0-	-4860	-0-	205	1	4854	3	Y	446	422	0			27
							491	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53220	X	39014	-0-	-14206	-0-	60	1	35777	3	Y	2886	2887	0			43
							2	4	3175	9							
05	52700	X	39158	-0-	-13542	-0-	60	1	35931	3	Y	2877	2860	0			60
							2	4	3165	9							
06	44430	X	36164	-0-	-8266	-0-	69	1	33389	3	Y	2459	2472	0			47
							1	4	2705	9							
07	45911	X	37287	-0-	-8624	-0-	110	1	34244	3	Y	2614	2603	0			58
							58	4	2875	9							
08	42718	X	36980	-0-	-5738	-0-	100	1	34156	3	Y	2449	2462	0			45
							30	4	2694	9							
09	39000	X	32787	-0-	-6213	-0-	49	1	29985	3	Y	2502	2170	0	334	1	43
							1	4	2752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	2493	-0-	-3057	-0-	185	1	2279	3	Y	17	16	1			1
							10	4	19	9							
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	284	1	4383	3	Y	2276	2174	1			103
							14	4	2504	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	333	1	5103	3	Y	1777	1817	1			63
							12	4	1955	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	157	1	2332	3	Y	259	312	1			10
							5	4	285	9							
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	212	1	3886	3	Y	442	438	1			14
							6	4	486	9							
*09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	371	1	5776	3	Y	406	408	1			12
							447	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

04	7680	X	1632	-0-	-6048	-0-	121	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							7	4	8	9							
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	157	1	2433	3	Y	2987	2851	1			136
							8	4	3286	9							
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	3274	3	Y	1729	1804	1			61
							8	4	1902	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	3	Y	379	426	1			14
							5	4	417	9							
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	241	1	4414	3	Y	382	384	1			12
							6	4	420	9							
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	176	1	2751	3	Y	357	359	1			10
							393	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

04	6840	X	5860	-0-	-980	-0-	157	1	4115	3	Y	1442	1542	1			157
							2	4	1586	9							
05	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	145	1	3422	3	Y	1111	1169	1			99
							3	4	1222	9							
06	6840	X	4494	-0-	-2346	-0-	113	1	3483	3	Y	813	844	1			68
							4	4	894	9							
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	32	1			36
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	3	28	1			11
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

04	16740	X	10811	-0-	-5929	-0-	69	1	9311	3	Y	1297	1321	1			31
							4	4	1427	9							
05	15128	X	14743	-0-	-385	-0-	100	1	12824	3	Y	1633	1603	1			61
							23	4	1796	9							
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	178	1	14366	3	Y	1848	1865	1			44
							2033	9									
07	14756	X	9958	-0-	-4798	-0-	91	1	8313	3	Y	1413	1401	1			56
							1554	9									
08	14756	X	8972	-0-	-5784	-0-	116	1	7555	3	Y	1183	1209	1			30
							1301	9									
09	16590	X	7825	-0-	-8765	-0-	105	1	6559	3	Y	1055	1048	1			37
							1161	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
04	19680	X	12097	-0-	-7583	-0-	70	1	9513	3	Y	2282	2340	1			54
							4	4	2510	9							
05	20088	X	17327	-0-	-2761	-0-	114	1	14537	3	Y	2409	2374	1			89
							26	4	2650	9							
06	22500	X	13907	-0-	-8593	-0-	143	1	11500	3	Y	2058	2098	1			49
							2264	9									
07	23250	X	11032	-0-	-12218	-0-	98	1	8887	3	Y	1861	1837	1			73
							2047	9									
08	23250	X	11923	-0-	-11327	-0-	148	1	9689	3	Y	1896	1920	1			49
							2086	9									
09	16770	X	10653	-0-	-6117	-0-	140	1	8703	3	Y	1645	1637	1			57
							1810	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
04	69570	X	54102	-0-	-15468	-0-	126	1	50136	3	Y	3489	3477	0			110
							2	4	3838	9							
05	71889	X	54921	-0-	-16968	-0-	98	1	50884	3	Y	3579	3577	0			112
							2	4	3937	9							
06	61140	X	47935	-0-	-13205	-0-	97	1	44491	3	Y	3038	3023	0			127
							5	4	3342	9							
07	63178	X	49398	-0-	-13780	-0-	81	1	45232	3	Y	3707	3716	0			118
							7	4	4078	9							
08	60078	X	46770	-0-	-13308	-0-	88	1	42558	3	Y	3434	3480	0			72
							347	4	3777	9							
09	54090	X	43591	-0-	-10499	-0-	83	1	39686	3	Y	3457	3010	0	443	1	76
							19	4	3803	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
04	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	134	1	18384	3	Y	2350	2407	1			56
							8	4	2585	9							
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	110	1	14035	3	Y	2223	2197	1			82
							25	4	2445	9							
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	166	1	13300	3	Y	2333	2359	1			56
							2566	9									
07	21824	X	14774	-0-	-7050	-0-	137	1	12469	3	Y	1971	1949	1			78
							2168	9									
08	21824	X	13602	-0-	-8222	-0-	171	1	11195	3	Y	2033	2059	1			52
							2236	9									
09	21120	X	13788	-0-	-7332	-0-	183	1	11396	3	Y	2008	1990	1			70
							2209	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
04	21000	X	17678	-0-	-3322	-0-	111	1	15153	3	Y	2188	2242	1			52
							7	4	2407	9							
05	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	117	1	14962	3	Y	2387	2351	1			88
							27	4	2626	9							
06	19620	X	14597	-0-	-5023	-0-	151	1	12174	3	Y	2065	2103	1			50
							2272	9									
07	20274	X	13285	-0-	-6989	-0-	121	1	11074	3	Y	1900	1875	1			75
							2090	9									
08	18259	X	14721	-0-	-3538	-0-	184	1	11998	3	Y	2308	2324	1			59
							2539	9									
09	17670	X	12141	-0-	-5529	-0-	158	1	9915	3	Y	1880	1874	1			65
							2068	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
04	16260	X	13190	-0-	-3070	-0-	81	1	10981	3	Y	1930	1959	1			46
							5	4	2123	9							
05	16802	X	15581	-0-	-1221	-0-	96	1	12330	3	Y	2848	2788	1			106
							22	4	3133	9							
06	15660	X	13372	-0-	-2288	-0-	131	1	10479	3	Y	2511	2557	1			60
							2762	9									
07	12307	X	11509	-0-	-798	-0-	104	1	9559	3	Y	1678	1672	1			66
							1846	9									
08	15593	X	11064	-0-	-4529	-0-	135	1	8818	3	Y	1919	1936	1			49
							2111	9									
09	15090	X	10019	-0-	-5071	-0-	128	1	8023	3	Y	1698	1688	1			59
							1868	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
04	52470	X	39814	-0-	-12656	-0-	63	1	36963	3	Y	2533	2533	0			38
							2	4	2786	9							
05	53971	X	42546	-0-	-11425	-0-	66	1	39589	3	Y	2626	2609	0			55
							2	4	2889	9							
06	46050	X	42010	-0-	-4040	-0-	81	1	39366	3	Y	2328	2338	0			45
							2	4	2561	9							
07	47585	X	38717	-0-	-8868	-0-	115	1	35945	3	Y	2360	2353	0			52
							61	4	2596	9							
08	42532	X	39067	-0-	-3465	-0-	107	1	36375	3	Y	2321	2331	0			42
							32	4	2553	9							
09	42000	X	32251	-0-	-9749	-0-	49	1	29471	3	Y	2481	2152	0	329	1	42
							2	4	2729	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
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	231	252	0			12
05	16058	X	2632	-0-	-13426	-0-	15	1	2579	3	Y	31	42	0			1
							4	4	34	9							
06	14610	X	3125	-0-	-11485	-0-	13	1	2755	3	Y	319	313	0			7
							6	4	351	9							
07	9579	X	4310	-0-	-5269	-0-	20	1	3561	3	Y	661	655	0			13
							2	4	727	9							
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	21	1	3454	3	Y	745	747	0			11
							4	4	820	9							
*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	804	797	0			18
							884	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
04	27120	X	25242	-0-	-1878	-0-	53	1	24063	3	Y	1024	1013	0			69
							1126	9									
05	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	67	1	28793	3	Y	1109	1118	0			60
							1	4	1220	9							
06	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	88	1	28807	3	Y	1016	1017	0			59
							1	4	1118	9							
07	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	91	1	29883	3	Y	1025	1003	0			81
							1128	9									
08	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	91	1	28414	3	Y	1044	1057	0			68
							35	4	1148	9							
*09	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	90	1	30059	3	Y	1167	1157	0			78
							2	4	1284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480 X	12052	-0-	-428	-0-	79	1	10770	3	Y	1089	1114	1			26
						5	4	1198	9							
05	13795 X	9883	-0-	-3912	-0-	67	1	8560	3	Y	1128	1112	1			42
						15	4	1241	9							
06	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	115	1	9251	3	Y	1026	1043	1			25
						1129	9									
07	14167 X	11256	-0-	-2911	-0-	111	1	10072	3	Y	975	962	1			38
						1073	9									
08	14167 X	11690	-0-	-2477	-0-	158	1	10321	3	Y	1101	1111	1			28
						1211	9									
09	12060 X	10893	-0-	-1167	-0-	161	1	9989	3	Y	675	680	1			23
						743	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

04	55380 X	39430	-0-	-15950	-0-	91	1	36454	3	Y	2621	2620	0			82
						2	4	2883	9							
05	54188 X	39544	-0-	-14644	-0-	70	1	36706	3	Y	2515	2519	0			78
						1	4	2767	9							
06	46680 X	34722	-0-	-11958	-0-	70	1	32355	3	Y	2085	2076	0			87
						3	4	2294	9							
07	48205 X	36535	-0-	-11670	-0-	62	1	34222	3	Y	2042	2064	0			65
						5	4	2246	9							
08	45787 X	36427	-0-	-9360	-0-	68	1	33360	3	Y	2479	2492	0			52
						272	4	2727	9							
09	39420 X	34635	-0-	-4785	-0-	68	1	32674	3	Y	1707	1486	0	235	1	38
						15	4	1878	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

04	11940 X	10285	-0-	-1655	-0-	64	1	8698	3	Y	1381	1408	1			33
						4	4	1519	9							
05	11811 X	11095	-0-	-716	-0-	69	1	8875	3	Y	1941	1902	1			72
						16	4	2135	9							
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	127	1	10273	3	Y	1736	1766	1			42
						1910	9									
07	11904 X	10753	-0-	-1151	-0-	106	1	9664	3	Y	894	901	1			35
						983	9									
08	11904 X	9185	-0-	-2719	-0-	122	1	7966	3	Y	997	1006	1			26
						1097	9									
09	12300 X	8421	-0-	-3879	-0-	117	1	7284	3	Y	927	921	1			32
						1020	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

04	16740 X	2258	-0-	-14482	-0-	11	1	1819	3	Y	386	399	0			19
						3	4	425	9							
05	17298 X	3788	-0-	-13510	-0-	17	1	2992	3	Y	704	695	0			28
						5	4	774	9							
06	15870 X	4461	-0-	-11409	-0-	15	1	3155	3	Y	1167	1168	0			27
						7	4	1284	9							
07	10509 X	3687	-0-	-6822	-0-	16	1	2858	3	Y	737	750	0			14
						2	4	811	9							
08	7843 X	5962	-0-	-1881	-0-	29	1	4858	3	Y	973	973	0			14
						5	4	1070	9							
*09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	24	1	3525	3	Y	1097	1087	0			24
						1207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41700	X	30274	-0-	-11426	-0-	47	1	28039	3	Y	1987	1986	0			30
							2	4	2186	9							
05	41757	X	26338	-0-	-15419	-0-	40	1	24261	3	Y	1850	1841	0			39
							2	4	2035	9							
06	34230	X	25246	-0-	-8984	-0-	48	1	23464	3	Y	1575	1584	0			30
							1	4	1733	9							
07	35371	X	26764	-0-	-8607	-0-	79	1	24846	3	Y	1633	1627	0			36
							43	4	1796	9							
08	33015	X	26680	-0-	-6335	-0-	73	1	24901	3	Y	1531	1539	0			28
							22	4	1684	9							
09	30270	X	30001	-0-	-269	-0-	47	1	28713	3	Y	1127	978	0	158	1	19
							1	4	1240	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78990	X	59009	-0-	-19981	-0-	111	1	55844	3	Y	2773	2779	0			27
							4	4	3050	9							
05	81468	X	56717	-0-	-24751	-0-	109	1	53550	3	Y	2779	2778	0			28
							1	4	3057	9							
06	70230	X	47003	-0-	-23227	-0-	92	1	44256	3	Y	2406	2400	0			34
							8	4	2647	9							
07	68913	X	51031	-0-	-17882	-0-	258	1	48175	3	Y	2354	2357	0			31
							9	4	2589	9							
08	65317	X	49225	-0-	-16092	-0-	564	1	46130	3	Y	2295	2291	0			35
							6	4	2525	9							
09	59010	X	46692	-0-	-12318	-0-	722	1	44002	3	Y	1784	1576	0	215	1	28
							6	4	1962	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69360	X	47350	-0-	-22010	-0-	88	1	44202	3	Y	2779	2783	0			27
							3	4	3057	9							
05	65658	X	44252	-0-	-21406	-0-	85	1	41466	3	Y	2455	2457	0			25
							2701	9									
06	58260	X	36823	-0-	-21437	-0-	72	1	34426	3	Y	2108	2103	0			30
							6	4	2319	9							
07	56947	X	38276	-0-	-18671	-0-	192	1	35720	3	Y	2144	2145	0			29
							6	4	2358	9							
08	52762	X	36518	-0-	-16244	-0-	413	1	33741	3	Y	2145	2141	0			33
							4	4	2360	9							
09	47340	X	35514	-0-	-11826	-0-	544	1	33109	3	Y	1688	1491	0	203	1	27
							4	4	1857	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79680	X	57470	-0-	-22210	-0-	108	1	53789	3	Y	3245	3247	0	4	8	32
							3	4	3570	9							
05	82336	X	54326	-0-	-28010	-0-	103	1	50656	3	Y	3242	3221	0	20	8	33
							1	4	3566	9							
06	72450	X	46382	-0-	-26068	-0-	91	1	43115	3	Y	2881	2873	0			41
							7	4	3169	9							
07	69874	X	50172	-0-	-19702	-0-	252	1	46886	3	Y	2751	2754	0	1	8	37
							8	4	3026	9							
08	69874	X	49144	-0-	-20730	-0-	559	1	45590	3	Y	2718	2705	0	8	8	42
							5	4	2990	9							
09	57480	X	46240	-0-	-11240	-0-	711	1	43352	3	Y	1974	1732	0	236	1	31
							6	4	2171	9			17	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74490	X	55374	-0-	-19116	-0-	105	1	52803	3	Y	2239	2242	0			22
							3	4	2463	9							
05	73377	X	50698	-0-	-22679	-0-	98	1	48193	3	Y	2187	2187	0			22
							1	4	2406	9							
06	65490	X	42396	-0-	-23094	-0-	84	1	40211	3	Y	1904	1899	0			27
							7	4	2094	9							
07	64077	X	45883	-0-	-18194	-0-	234	1	43620	3	Y	1837	1839	0			25
							8	4	2021	9							
08	59427	X	43970	-0-	-15457	-0-	508	1	41507	3	Y	1773	1771	0			27
							5	4	1950	9							
09	55380	X	41563	-0-	-13817	-0-	624	1	38015	3	Y	2654	2320	0	319	1	42
							5	4	2919	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
04	13590	X	1448	-0-	-12142	-0-	8	1	1251	3	Y	170	181	0			9
							2	4	187	9							
05	14043	X	3117	-0-	-10926	-0-	14	1	2414	3	Y	623	607	0			25
							4	4	685	9							
06	12570	X	7181	-0-	-5389	-0-	29	1	6142	3	Y	906	910	0			21
							13	4	997	9							
07	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	37	1	6439	3	Y	1320	1315	0			26
							5	4	1452	9							
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	45	1	7403	3	Y	1284	1291	0			19
							8	4	1412	9							
*09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	59	1	8698	3	Y	1328	1318	0			29
							1	4	1461	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
04	14190	X	5397	-0-	-8793	-0-	34	1	5344	3	Y	9	28	0			-0-
							9	4	10	9							
05	12152	X	7795	-0-	-4357	-0-	44	1	7700	3	Y	35	34	0			1
							12	4	39	9							
06	15420	X	7992	-0-	-7428	-0-	35	1	7414	3	Y	480	440	0	31	8	10
							15	4	528	9							
07	16709	X	7208	-0-	-9501	-0-	35	1	5993	3	Y	1069	1033	0	26	8	20
							4	4	1176	9							
08	16709	X	7240	-0-	-9469	-0-	37	1	6134	3	Y	965	971	0			14
							7	4	1062	9							
09	7980	X	6605	-0-	-1375	-0-	39	1	5773	3	Y	720	718	0			16
							1	4	792	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
04	14940	X	2442	-0-	-12498	-0-	14	1	2215	3	Y	190	210	0			10
							4	4	209	9							
05	15438	X	4940	-0-	-10498	-0-	24	1	4189	3	Y	655	639	0			26
							6	4	721	9							
06	14940	X	6673	-0-	-8267	-0-	27	1	5616	3	Y	925	930	0			21
							12	4	1018	9							
07	9486	X	5790	-0-	-3696	-0-	23	1	4058	3	Y	1551	1542	0			30
							3	4	1706	9							
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	6193	3	Y	1211	1223	0			18
							7	4	1332	9							
09	6660	X	6138	-0-	-522	-0-	35	1	5139	3	Y	875	874	0			19
							1	4	963	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

04	14370	X	9909	-0-	-4461	-0-	62	1	8326	3	Y	1379	1406	1				33
							4	4	1517	9								
05	14849	X	9960	-0-	-4889	-0-	66	1	8460	3	Y	1290	1275	1				48
							15	4	1419	9								
06	14370	X	10316	-0-	-4054	-0-	110	1	8784	3	Y	1293	1310	1				31
							1422	9										
07	13764	X	10957	-0-	-2807	-0-	103	1	9400	3	Y	1322	1301	1				52
							1454	9										
08	11594	X	11152	-0-	-442	-0-	146	1	9507	3	Y	1363	1380	1				35
							1499	9										
*09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	165	1	10318	3	Y	1180	1174	1				41
							1298	9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

04	13710	X	10098	-0-	-3612	-0-	65	1	8844	3	Y	1077	1100	1				26
							4	4	1185	9								
05	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	69	1	8934	3	Y	1523	1493	1				56
							16	4	1675	9								
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	126	1	10136	3	Y	1372	1395	1				33
							1509	9										
07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	135	1	12262	3	Y	1089	1079	1				43
							1198	9										
08	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	192	1	12579	3	Y	1192	1204	1				31
							1311	9										
*09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	171	1	10703	3	Y	920	919	1				32
							1012	9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	102	1	10585	3	Y	1118	1122	0	14	8		37
							1	4	1230	9								
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	206	1	14381	3	Y	1538	1512	0				63
							1692	9										
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	139	1	9652	3	Y	1402	1400	0	8	8		57
							1	4	1542	9								
07	12307	X	3754	-0-	-8553	-0-	44	1	2762	3	Y	861	872	0	4	8		42
							1	4	947	9								
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	283	1	12453	3	Y	1745	1701	0				86
							1920	9										
09	15750	X	10570	-0-	-5180	-0-	209	1	9090	3	Y	1155	1180	0	19	8		42
							1271	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	129	1	13470	3	Y	1258	1271	0			42
						2	4	1384	9							
05	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	201	1	14059	3	Y	1385	1371	0			56
						1524	9									
06	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	161	1	11186	3	Y	1102	1113	0			45
						1	4	1212	9							
07	15500 X	12359	-0-	-3141	-0-	180	1	11098	3	Y	981	978	0			48
						2	4	1079	9							
08	15779 X	6613	-0-	-9166	-0-	135	1	5964	3	Y	467	492	0			23
						514	9									
09	15270 X	8950	-0-	-6320	-0-	177	1	7699	3	Y	976	963	0			36
						1074	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	98	1	10115	3	Y	1462	1469	0	5	8	49
						1	4	1608	9							
05	11966 X	9727	-0-	-2239	-0-	121	1	8484	3	Y	1020	1027	0			42
						1122	9									
06	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	192	1	13330	3	Y	1008	1009	0			41
						1	4	1109	9							
07	12214 X	9104	-0-	-3110	-0-	133	1	8193	3	Y	705	711	0			35
						2	4	776	9							
08	12214 X	8328	-0-	-3886	-0-	165	1	7246	3	Y	834	828	0			41
						917	9									
09	14640 X	9805	-0-	-4835	-0-	197	1	8556	3	Y	956	962	0			35
						1052	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030 X	11894	-0-	-136	-0-	102	1	10636	3	Y	1049	1058	0			35
						2	4	1154	9							
05	12431 X	11757	-0-	-674	-0-	152	1	10616	3	Y	899	897	0			37
						989	9									
06	12030 X	8302	-0-	-3728	-0-	105	1	7292	3	Y	822	826	0			33
						1	4	904	9							
07	T. A.	4802	-0-	4802	4802	69	1	4238	3	Y	449	460	0			22
						1	4	494	9							
08	T. A.	7097	-0-	7097	11899	145	1	6372	3	Y	527	523	0			26
						580	9									
09	T. A.	7937	-0-	7937	19836	161	1	7007	3	Y	699	699	0			26
						769	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860 X	14605	-0-	-5255	-0-	62	1	11752	3	Y	2330	2363	0			67
						228	4	2563	9							
05	19344 X	16315	-0-	-3029	-0-	221	1	12915	3	Y	2870	2863	0	6	8	68
						22	4	3157	9							
06	14820 X	12184	-0-	-2636	-0-	209	1	9365	3	Y	2364	2341	0	12	8	79
						10	4	2600	9							
07	15314 X	11897	-0-	-3417	-0-	244	1	9139	3	Y	2279	2311	0			47
						7	4	2507	9							
08	15717 X	12845	-0-	-2872	-0-	274	1	10003	3	Y	2332	2321	0			58
						3	4	2565	9							
09	15210 X	11336	-0-	-3874	-0-	253	1	8852	3	Y	2027	2044	0			41
						1	4	2230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57720	X	34423	-0-	-23297	-0-	62	1	31447	3	Y	2647	2653	0			26
							2	4	2912	9							
05	54839	X	40661	-0-	-14178	-0-	77	1	37711	3	Y	2612	2609	0	2	8	27
							2873	9									
06	52020	X	34565	-0-	-17455	-0-	67	1	32003	3	Y	2264	2259	0			32
							5	4	2490	9							
07	50499	X	35849	-0-	-14650	-0-	179	1	33329	3	Y	2123	2127	0			28
							6	4	2335	9							
08	47709	X	35057	-0-	-12652	-0-	397	1	32357	3	Y	2090	2086	0			32
							4	4	2299	9							
09	39360	X	35508	-0-	-3852	-0-	542	1	33043	3	Y	1744	1538	0	210	1	28
							5	4	1918	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	34770	-0-	-0-	-0-	158	1	26536	3	Y	7338	7334	0			64
							4	4	8072	9							
05	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	140	1	25422	3	Y	6504	6454	0			114
							3	4	7154	9							
06	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	126	1	20295	3	Y	5255	5263	0			106
							2	4	5781	9							
07	34317	X	25367	-0-	-8950	-0-	144	1	19914	3	Y	4816	4814	0			108
							11	4	5298	9							
08	34317	X	23553	-0-	-10764	-0-	151	1	18395	3	Y	4549	4579	0			78
							3	4	5004	9							
09	33210	X	19974	-0-	-13236	-0-	122	1	15114	3	Y	4304	3244	0	961	1	177
							4	4	4734	9							

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
04	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	60	1	35547	3	Y	2452	2451	0			37
							2	4	2697	9							
05	36022	X	32973	-0-	-3049	-0-	50	1	30303	3	Y	2380	2367	0			50
							2	4	2618	9							
06	34860	X	27488	-0-	-7372	-0-	52	1	25209	3	Y	2024	2035	0			39
							1	4	2226	9							
07	43400	X	30956	-0-	-12444	-0-	91	1	28390	3	Y	2205	2195	0			49
							49	4	2426	9							
08	41726	X	32360	-0-	-9366	-0-	88	1	29998	3	Y	2044	2056	0			37
							26	4	2248	9							
09	38310	X	29985	-0-	-8325	-0-	46	1	27665	3	Y	2066	1792	0	276	1	35
							1	4	2273	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84510	X	57079	-0-	-27431	-0-	107	1	54119	3	Y	2590	2594	0			25
							4	4	2849	9							
05	84010	X	56619	-0-	-27391	-0-	110	1	53876	3	Y	2393	2394	0			24
							1	4	2632	9							
06	71970	X	48465	-0-	-23505	-0-	97	1	46398	3	Y	1784	1783	0			25
							8	4	1962	9							
07	68913	X	52057	-0-	-16856	-0-	266	1	49609	3	Y	1975	1973	0	1	8	26
							9	4	2173	9							
08	68138	X	14407	-0-	-53731	-0-	165	1	13519	3	Y	655	671	0			10
							2	4	721	9							
09	57090	X	28182	-0-	-28908	-0-	425	1	25862	3	Y	1720	1477	0	204	1	27
							3	4	1892	9			22	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	10418	-0-	-6202	-0-	85	1	8861	3	Y	1337	1352	0			45
							1	4	1471	9							
05	13330	X	10371	-0-	-2959	-0-	128	1	8926	3	Y	1197	1193	0			49
							1317	9									
06	15090	X	13816	-0-	-1274	-0-	180	1	12528	3	Y	1006	1014	0			41
							1	4	1107	9							
07	15593	X	15288	-0-	-305	-0-	229	1	14163	3	Y	812	813	0			40
							3	4	893	9							
08	15593	X	15429	-0-	-164	-0-	310	1	13648	3	Y	1337	1311	0			66
							1471	9									
*09	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	291	1	12640	3	Y	1149	1173	0			42
							1264	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	162	1	12124	3	Y	1701	1715	0			51
							27	4	1871	9							
05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	261	1	14166	3	Y	1397	1399	0			49
							4	4	1537	9							
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	265	1	12662	3	Y	1337	1338	0			48
							2	4	1471	9							
07	14663	X	11658	-0-	-3005	-0-	242	1	10145	3	Y	1155	1145	0			58
							1271	9									
08	15965	X	10773	-0-	-5192	-0-	233	1	9659	3	Y	801	825	0			34
							881	9									
09	15450	X	7835	-0-	-7615	-0-	185	1	6757	3	Y	812	792	0			54
							893	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	12702	-0-	-15078	-0-	99	1	10246	3	Y	2142	2128	0			72
							1	4	2356	9							
05	13392	X	11667	-0-	-1725	-0-	126	1	8796	3	Y	2495	2465	0			102
							2745	9									
06	12960	X	8731	-0-	-4229	-0-	98	1	6858	3	Y	1613	1650	0			65
							1	4	1774	9							
07	13392	X	7458	-0-	-5934	-0-	104	1	6389	3	Y	876	898	0			43
							1	4	964	9							
08	13113	X	9953	-0-	-3160	-0-	188	1	8265	3	Y	1364	1340	0			67
							1500	9									
09	12690	X	8002	-0-	-4688	-0-	154	1	6684	3	Y	1058	1086	0			39
							1164	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	11339	-0-	-5911	-0-	99	1	10303	3	Y	851	897	0			29
							1	4	936	9							
05	15190	X	10950	-0-	-4240	-0-	144	1	10047	3	Y	690	691	0			28
							759	9									
06	11790	X	10563	-0-	-1227	-0-	137	1	9558	3	Y	788	784	0			32
							1	4	867	9							
07	11935	X	6783	-0-	-5152	-0-	96	1	5910	3	Y	705	702	0			35
							1	4	776	9							
08	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	275	1	12093	3	Y	903	893	0			45
							993	9									
09	11340	X	9932	-0-	-1408	-0-	201	1	8721	3	Y	918	929	0			34
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	51	1	24024	3	Y	7131	6919	1			377
							7844	9									
05	31062	X	12591	-0-	-18471	-0-	25	1	9696	3	Y	2609	2924	1			62
							2870	9									
06	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	6	62	1	6	8	-0-
07	27435	X	2917	-0-	-24518	-0-	3	1	689	3	Y	2023	1929	1	19	8	75
							2225	9									
08	27435	X	4008	-0-	-23427	-0-	1	1	346	3	Y	3328	3282	1	28	8	93
							3661	9									
09	26550	X	1119	-0-	-25431	-0-	1	1	176	3	Y	856	908	1	14	8	27
							942	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

04	17730	X	14487	-0-	-3243	-0-	127	1	13300	3	Y	962	992	0			32
							2	4	1058	9							
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	210	1	14740	3	Y	812	811	0			33
							1	4	893	9							
06	18030	X	15868	-0-	-2162	-0-	211	1	14696	3	Y	872	870	0			35
							2	4	959	9							
07	18631	X	17771	-0-	-860	-0-	275	1	16953	3	Y	491	502	0			24
							3	4	540	9							
08	18631	X	16028	-0-	-2603	-0-	344	1	15169	3	Y	468	469	0			23
							515	9									
*09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	378	1	16385	3	Y	817	810	0			30
							899	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

04	18360	X	12122	-0-	-6238	-0-	101	1	10554	3	Y	1332	1360	0			45
							2	4	1465	9							
05	19034	X	11817	-0-	-7217	-0-	145	1	10184	3	Y	1353	1343	0			55
							1488	9									
06	18420	X	10920	-0-	-7500	-0-	133	1	9211	3	Y	1432	1429	0			58
							1	4	1575	9							
07	19034	X	9690	-0-	-9344	-0-	134	1	8261	3	Y	1175	1175	0			58
							2	4	1293	9							
08	17980	X	7451	-0-	-10529	-0-	138	1	6084	3	Y	1117	1120	0			55
							1229	9									
09	12120	X	7233	-0-	-4887	-0-	136	1	5918	3	Y	1072	1088	0			39
							1179	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
04	33030	X	31182	-0-	-1848	-0-	51	1	24052	3	Y	6435	6289	1			340
							7079	9									
05	34131	X	19904	-0-	-14227	-0-	39	1	15525	3	Y	3945	4191	1			94
							4340	9									
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
07	28055	X	20455	-0-	-7600	-0-	61	1	16090	3	Y	3913	3766	1			147
							4304	9									
08	28055	X	19615	-0-	-8440	-0-	59	1	16244	3	Y	3011	3073	1			85
							3312	9									
09	27150	X	21341	-0-	-5809	-0-	62	1	17082	3	Y	3815	3778	1			122
							4197	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

04	29790	X	29484	-0-	-306	-0-	49	1	22678	3	Y	6143	5995	1			325
							6757	9									
05	30783	X	18592	-0-	-12191	-0-	37	1	14686	3	Y	3517	3758	1			84
							3869	9									
06	29790	X	21385	-0-	-8405	-0-	100	1	17020	3	Y	3877	3636	1			325
							4265	9									
07	25885	X	24281	-0-	-1604	-0-	76	1	20314	3	Y	3537	3729	1			133
							3891	9									
08	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	94	1	25733	3	Y	4757	4755	1			135
							5233	9									
*09	32326	X	32326	-0-	-0-	-0-	94	1	26061	3	Y	5610	5565	1			180
							6171	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/12/2014

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

04	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	86	1	43265	3	Y	2072	2080	0			20
							3	4	2279	9							
05	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	84	1	41208	3	Y	2029	2028	0			21
							1	4	2232	9							
06	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	73	1	35009	3	Y	1724	1721	0			24
							6	4	1896	9							
07	38811	X	38811	-0-	-0-	-0-	198	1	36690	3	Y	1743	1744	0			23
							6	4	1917	9							
08	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	408	1	33309	3	Y	2006	1998	0			31
							4	4	2207	9							
*09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	599	1	36463	3	Y	1713	1511	0	206	1	27
							5	4	1884	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

04	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	51	1	9638	3	Y	2272	2301	0			65
							187	4	2499	9							
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	169	1	9882	3	Y	2673	2674	0			64
							17	4	2940	9							
06	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	184	1	8250	3	Y	2329	2315	0			78
							9	4	2562	9							
07	14570	X	12589	-0-	-1981	-0-	260	1	9741	3	Y	2345	2375	0			48
							8	4	2580	9							
08	13237	X	11108	-0-	-2129	-0-	232	1	8479	3	Y	2176	2170	0			54
							3	4	2394	9							
09	12600	X	10092	-0-	-2508	-0-	224	1	7840	3	Y	1843	1860	0			37
							1	4	2027	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 #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	53	1	10066	3	Y	2673	2705	0	2	8	77
							195	4	2940	9							
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	165	1	9606	3	Y	3077	3081	0			73
							16	4	3385	9							
06	11790	X	11408	-0-	-382	-0-	186	1	8336	3	Y	2615	2601	0			87
							9	4	2877	9							
07	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	256	1	9576	3	Y	2564	2598	0			53
							7	4	2820	9							
08	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	294	1	10780	3	Y	2539	2529	0			63
							4	4	2793	9							
09	12150	X	12104	-0-	-46	-0-	271	1	9479	3	Y	2139	2159	0			43
							1	4	2353	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	6443	-0-	-6547	-0-	25	1	4756	3	Y	1427	1450	0			41
							92	4	1570	9							
05	13423	X	10485	-0-	-2938	-0-	142	1	8325	3	Y	1822	1820	0			43
							14	4	2004	9							
06	12990	X	11124	-0-	-1866	-0-	208	1	9356	3	Y	1409	1405	0			47
							10	4	1550	9							
07	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	212	1	7933	3	Y	1383	1399	0	3	8	28
							6	4	1521	9							
08	10943	X	9299	-0-	-1644	-0-	207	1	7595	3	Y	1358	1352	0			34
							3	4	1494	9							
09	10590	X	8420	-0-	-2170	-0-	199	1	6955	3	Y	1150	1161	0			23
							1	4	1265	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10382	-0-	-1678	-0-	40	1	7563	3	Y	2393	2424	0			69
							147	4	2632	9							
05	12462	X	10153	-0-	-2309	-0-	119	1	6973	3	Y	2772	2775	0			66
							12	4	3049	9							
06	12060	X	9485	-0-	-2575	-0-	152	1	6827	3	Y	2272	2262	0			76
							7	4	2499	9							
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	236	1	8818	3	Y	2316	2344	0			48
							7	4	2548	9							
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	248	1	9090	3	Y	2206	2199	0			55
							3	4	2427	9							
*09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	229	1	8020	3	Y	1957	1972	0			40
							1	4	2153	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	14189	-0-	-31	-0-	60	1	11367	3	Y	2311	2347	0			66
							220	4	2542	9							
05	14694	X	12640	-0-	-2054	-0-	163	1	9524	3	Y	2670	2672	0			64
							16	4	2937	9							
06	14220	X	11969	-0-	-2251	-0-	205	1	9215	3	Y	2308	2295	0			77
							10	4	2539	9							
07	16647	X	12464	-0-	-4183	-0-	260	1	9701	3	Y	2269	2297	0	2	8	47
							7	4	2496	9							
08	14663	X	10781	-0-	-3882	-0-	223	1	8165	3	Y	2173	2166	0			54
							3	4	2390	9							
09	14190	X	8959	-0-	-5231	-0-	188	1	6595	3	Y	1977	1991	0			40
							1	4	2175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	213	1	10419	3	Y	4657	4656	0			113
							6	4	5123	9							
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	180	1	9101	3	Y	4098	4107	0			104
							4508	9									
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	139	1	6504	3	Y	3421	3412	0			113
							1	4	3763	9							
07	16182	X	11147	-0-	-5035	-0-	163	1	7029	3	Y	3593	3570	0			136
							3	4	3952	9							
08	16182	X	10262	-0-	-5920	-0-	158	1	6579	3	Y	3202	3234	0			104
							3	4	3522	9							
09	15660	X	9228	-0-	-6432	-0-	156	1	5906	3	Y	2875	2900	0			79
							3	4	3163	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	9881	-0-	-10279	-0-	243	1	8629	3	Y	908	1186	1			135
							10	4	999	9							
05	20832	X	6436	-0-	-14396	-0-	244	1	4902	3	Y	1141	900	1			376
							35	4	1255	9							
06	20160	X	5267	-0-	-14893	-0-	86	1	4229	3	Y	865	1044	1			197
							952	9									
07	18817	X	9647	-0-	-9170	-0-	177	1	9196	3	Y	249	394	1			52
							274	9									
08	18817	X	6198	-0-	-12619	-0-	144	1	6009	3	Y	41	80	1			13
							45	9									
09	9870	X	8100	-0-	-1770	-0-	213	1	7513	3	Y	340	248	1	1	8	104
							374	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	12931	-0-	-839	-0-	309	1	12226	3	Y	346	439	1			51
							15	4	381	9							
05	14229	X	11832	-0-	-2397	-0-	466	1	11143	3	Y	130	138	1			43
							80	4	143	9							
06	12780	X	11117	-0-	-1663	-0-	156	1	10849	3	Y	102	122	1			23
							112	9									
07	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	187	1	9591	3	Y	362	309	1	1	8	75
							398	9									
08	13361	X	9788	-0-	-3573	-0-	220	1	9241	3	Y	297	280	1			92
							327	9									
09	12930	X	8579	-0-	-4351	-0-	230	1	8148	3	Y	183	219	1			56
							201	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11069	-0-	-871	-0-	319	1	10092	3	Y	587	585	1			87
							12	4	646	9							
05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	552	1	11827	3	Y	322	303	1			106
							85	4	354	9							
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	176	1	9538	3	Y	241	292	1			55
							265	9									
07	11439	X	9544	-0-	-1895	-0-	180	1	8594	3	Y	700	609	1			146
							770	9									
08	12803	X	3985	-0-	-8818	-0-	77	1	3208	3	Y	636	585	1			197
							700	9									
09	12390	X	3318	-0-	-9072	-0-	87	1	3067	3	Y	149	300	1			46
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200 X	12763	-0-	-9437	-0-	109	1	11417	3	Y	1123	1138	0			38
						2	4	1235	9							
05	17763 X	10881	-0-	-6882	-0-	137	1	9603	3	Y	1037	1033	0			42
						1141	9									
06	16020 X	9956	-0-	-6064	-0-	122	1	8495	3	Y	1216	1209	0			49
						1	4	1338	9							
07	16554 X	9976	-0-	-6578	-0-	142	1	8743	3	Y	990	990	0			49
						2	4	1089	9							
08	16554 X	7960	-0-	-8594	-0-	154	1	6798	3	Y	916	920	0			45
						1008	9									
09	12750 X	7426	-0-	-5324	-0-	148	1	6421	3	Y	779	795	0			29
						857	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230 X	20603	-0-	-1627	-0-	173	1	17967	3	Y	2237	2260	0			75
						2	4	2461	9							
05	22971 X	17162	-0-	-5809	-0-	214	1	15024	3	Y	1748	1752	0			71
						1	4	1923	9							
06	22230 X	14614	-0-	-7616	-0-	179	1	12400	3	Y	1849	1845	0			75
						1	4	2034	9							
07	23250 X	13586	-0-	-9664	-0-	188	1	11610	3	Y	1624	1619	0			80
						2	4	1786	9							
08	23250 X	13006	-0-	-10244	-0-	248	1	10887	3	Y	1701	1697	0			84
						1871	9									
09	20610 X	12866	-0-	-7744	-0-	238	1	10393	3	Y	2031	2040	0			75
						1	4	2234	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	119	1	12377	3	Y	1618	1633	0			54
						2	4	1780	9							
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	174	1	12220	3	Y	1400	1397	0			57
						1540	9									
06	12060 X	10849	-0-	-1211	-0-	133	1	9260	3	Y	1323	1326	0			54
						1	4	1455	9							
07	14756 X	11726	-0-	-3030	-0-	163	1	10045	3	Y	1378	1364	0			68
						2	4	1516	9							
08	14756 X	11111	-0-	-3645	-0-	211	1	9288	3	Y	1465	1461	0			72
						1612	9									
09	14280 X	10939	-0-	-3341	-0-	213	1	9233	3	Y	1357	1379	0			50
						1493	9									

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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39030 X	32472	-0-	-6558	-0-	84	1	27307	3	Y	4538	4594	1			119
						89	4	4992	9							
05	37789 X	32922	-0-	-4867	-0-	82	1	27980	3	Y	4413	4345	1			187
						6	4	4854	9							
06	33570 X	22970	-0-	-10600	-0-	70	1	19655	3	Y	2950	3066	1			71
						3245	9									
07	33542 X	12356	-0-	-21186	-0-	36	1	10833	3	Y	1352	1199	1			224
						1487	9									
08	36103 X	36103	-0-	-0-	-0-	119	1	30628	3	Y	4869	4865	1			228
						5356	9									
*09	32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	263	1	28258	3	Y	3804	3868	1			164
						4184	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

04	27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	43	1	25669	3	Y	1932	1933	0			29
						2	4	2125	9							
05	25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	40	1	23743	3	Y	1953	1941	0			41
						1	4	2148	9							
06	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	46	1	22170	3	Y	1678	1687	0			32
						1	4	1846	9							
07	33666 X	24027	-0-	-9639	-0-	70	1	21946	3	Y	1794	1786	0			40
						38	4	1973	9							
08	29233 X	22976	-0-	-6257	-0-	62	1	21117	3	Y	1617	1627	0			30
						18	4	1779	9							
09	27840 X	25449	-0-	-2391	-0-	40	1	24158	3	Y	1136	986	0	161	1	19
						1	4	1250	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

04	38550 X	34082	-0-	-4468	-0-	90	1	29186	3	Y	4284	4350	1			112
						94	4	4712	9							
05	39835 X	33846	-0-	-5989	-0-	85	1	28820	3	Y	4486	4408	1			190
						6	4	4935	9							
06	37530 X	24423	-0-	-13107	-0-	74	1	20900	3	Y	3135	3250	1			75
						3449	9									
07	35216 X	12786	-0-	-22430	-0-	37	1	11179	3	Y	1427	1266	1			236
						1570	9									
08	35521 X	35521	-0-	-0-	-0-	120	1	30711	3	Y	4264	4301	1			199
						4690	9									
09	34080 X	30779	-0-	-3301	-0-	248	1	26619	3	Y	3556	3602	1			153
						3912	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

04	39270 X	34609	-0-	-4661	-0-	91	1	29503	3	Y	4472	4542	1			117
						96	4	4919	9							
05	39742 X	34707	-0-	-5035	-0-	88	1	29928	3	Y	4259	4183	1	13	8	180
						6	4	4685	9							
06	38430 X	25071	-0-	-13359	-0-	77	1	21871	3	Y	2839	2949	1	2	8	68
						3123	9									
07	35774 X	12826	-0-	-22948	-0-	37	1	11364	3	Y	1295	1149	1			214
						1425	9									
08	35774 X	35109	-0-	-665	-0-	116	1	29608	3	Y	4895	4834	1	48	8	227
						5385	9									
09	34620 X	30908	-0-	-3712	-0-	242	1	25979	3	Y	4261	4303	1	2	8	183
						4687	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/21/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	106	1	17929	3	Y	4986	5003	0			43
							3	4	5485	9							
05	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	95	1	17311	3	Y	3676	3655	0			64
							2	4	4044	9							
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	95	1	15367	3	Y	3384	3380	0			68
							1	4	3722	9							
07	26226	X	17718	-0-	-8508	-0-	104	1	14442	3	Y	2876	2879	0			65
							8	4	3164	9							
08	26226	X	16147	-0-	-10079	-0-	108	1	13201	3	Y	2578	2599	0			44
							2	4	2836	9							
09	23520	X	12930	-0-	-10590	-0-	83	1	10303	3	Y	2310	1741	0	518	1	95
							3	4	2541	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15309 12/12/2014

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	10696	-0-	-1814	-0-	43	1	8092	3	Y	2185	2207	0			63
							157	4	2404	9							
05	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	203	1	11861	3	Y	2178	2189	0			52
							20	4	2396	9							
06	12510	X	11614	-0-	-896	-0-	210	1	9408	3	Y	1805	1797	0			60
							10	4	1986	9							
07	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	244	1	9109	3	Y	1776	1800	0			36
							7	4	1954	9							
08	13919	X	10581	-0-	-3338	-0-	230	1	8417	3	Y	1755	1747	0			44
							3	4	1931	9							
09	13470	X	9974	-0-	-3496	-0-	230	1	8067	3	Y	1524	1537	0			31
							1	4	1676	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	4451	-0-	-5899	-0-	15	1	2873	3	Y	1370	1393	0			39
							56	4	1507	9							
05	10695	X	9169	-0-	-1526	-0-	126	1	7329	3	Y	1547	1549	0			37
							12	4	1702	9							
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	218	1	9766	3	Y	1518	1504	0			51
							10	4	1670	9							
07	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	237	1	8882	3	Y	1587	1605	0			33
							7	4	1746	9							
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	215	1	7903	3	Y	1535	1530	0			38
							3	4	1689	9							
*09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	217	1	7580	3	Y	1304	1316	0			26
							1	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	48	1	9197	3	Y	2427	2471	0			70
							179	4	2670	9							
05	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	217	1	12672	3	Y	3112	3108	0			74
							21	4	3423	9							
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	237	1	10600	3	Y	2592	2579	0			87
							11	4	2851	9							
07	15748	X	11171	-0-	-4577	-0-	230	1	8616	3	Y	2107	2151	0			43
							7	4	2318	9							
08	15748	X	12552	-0-	-3196	-0-	259	1	9460	3	Y	2573	2552	0			64
							3	4	2830	9							
09	15240	X	11750	-0-	-3490	-0-	258	1	9009	3	Y	2256	2274	0			46
							1	4	2482	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 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
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	3272	3274	0			95
							3599	9									
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	42	1	4807	3	Y	2267	2299	0			63
							2494	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	70	1	10389	3	Y	3496	3433	0			126
							3846	9									
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	103	1	14832	3	Y	3437	3451	0			112
							3781	9									
08	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	199	1	12203	3	Y	2969	2851	0	54	1	176
							3266	9									
*09	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	244	1	15240	3	Y	2093	1945	0	261	1	63
							2302	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 11/11/2014

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 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
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	34	1	6939	3	Y	3515	3521	0			102
							3867	9									
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	62	1	7208	3	Y	3433	3439	0			96
							3776	9									
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	44	1	6441	3	Y	2933	2923	0			106
							3226	9									
07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	73	1	10519	3	Y	2749	2765	0			90
							3024	9									
08	13206	X	11306	-0-	-1900	-0-	144	1	8855	3	Y	2097	2020	0	43	1	124
							2307	9									
*09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	261	1	16338	3	Y	4465	4148	0	307	1	134
							4912	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	30600	X	9171	-0-	-21429	-0-	16	1	6227	3	Y	2662	2565	0	93	1	28
							2928	9									
05	27776	X	16195	-0-	-11581	-0-	33	1	13508	3	Y	2412	2404	0			36
							1	4	2653	9							
06	24180	X	18353	-0-	-5827	-0-	37	1	15983	3	Y	2120	2127	0			29
							1	4	2332	9							
07	20832	X	20735	-0-	-97	-0-	44	1	18052	3	Y	2398	2380	0			47
							1	4	2638	9							
08	20646	X	17411	-0-	-3235	-0-	43	1	15406	3	Y	1784	1802	0			29
							1962	9									
09	18360	X	15746	-0-	-2614	-0-	36	1	14063	3	Y	1497	1488	0			38
							1647	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

04	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	89	1	16228	3	Y	3765	3770	0			37
							11	4	4142	9							
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	116	1	17707	3	Y	3819	3830	0			26
							43	4	4201	9							
06	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	118	1	16676	3	Y	3478	3425	0	44	8	35
							33	4	3826	9							
07	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	3312	3308	0			39
							37	4	3643	9							
08	20367	X	19845	-0-	-522	-0-	144	1	16364	3	Y	3032	3030	0			41
							2	4	3335	9							
09	19710	X	18734	-0-	-976	-0-	139	1	15547	3	Y	2768	2776	0			33
							3	4	3045	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/25/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	83	1	41714	3	Y	2383	2389	0			23
						3	4	2621	9							
05	43896 X	42700	-0-	-1196	-0-	81	1	39884	3	Y	2485	2483	0			25
						1	4	2734	9							
06	42480 X	37353	-0-	-5127	-0-	73	1	34855	3	Y	2199	2193	0			31
						6	4	2419	9							
07	53475 X	37888	-0-	-15587	-0-	191	1	35418	3	Y	2066	2069	0			28
						6	4	2273	9							
08	48794 X	36310	-0-	-12484	-0-	415	1	33892	3	Y	1817	1817	0			28
						4	4	1999	9							
09	44430 X	36595	-0-	-7835	-0-	565	1	34461	3	Y	1422	1256	0	171	1	23
						5	4	1564	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

04	66480 X	54762	-0-	-11718	-0-	103	1	52276	3	Y	2163	2168	0			21
						4	4	2379	9							
05	65441 X	50741	-0-	-14700	-0-	98	1	48326	3	Y	2105	2105	0			21
						1	4	2316	9							
06	59700 X	44841	-0-	-14859	-0-	90	1	42680	3	Y	1876	1870	0			27
						7	4	2064	9							
07	60853 X	45567	-0-	-15286	-0-	232	1	43174	3	Y	1957	1958	0			26
						8	4	2153	9							
08	60853 X	14032	-0-	-46821	-0-	161	1	13147	3	Y	656	672	0			10
						2	4	722	9							
09	54750 X	37528	-0-	-17222	-0-	577	1	35158	3	Y	1625	1413	0	196	1	26
						5	4	1788	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

04	60960 X	43472	-0-	-17488	-0-	81	1	41134	3	Y	2049	2054	0			20
						3	4	2254	9							
05	56203 X	40839	-0-	-15364	-0-	79	1	38698	3	Y	1874	1875	0			19
						1	4	2061	9							
06	54390 X	33387	-0-	-21003	-0-	67	1	32164	3	Y	1045	1049	0			15
						6	4	1150	9							
07	51677 X	33715	-0-	-17962	-0-	172	1	32066	3	Y	1337	1334	0			18
						6	4	1471	9							
08	48360 X	32439	-0-	-15921	-0-	370	1	30228	3	Y	1670	1662	0			26
						4	4	1837	9							
09	43470 X	31294	-0-	-12176	-0-	470	1	28679	3	Y	1946	1707	0	234	1	31
						4	4	2141	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

04	85470 X	77963	-0-	-7507	-0-	148	1	74806	3	Y	2731	2737	0			27
						5	4	3004	9							
05	88319 X	73898	-0-	-14421	-0-	145	1	70837	3	Y	2650	2650	0			27
						1	4	2915	9							
06	85470 X	66102	-0-	-19368	-0-	133	1	63671	3	Y	2079	2077	0			29
						11	4	2287	9							
07	88443 X	62980	-0-	-25463	-0-	324	1	60261	3	Y	2168	2168	0			29
						10	4	2385	9							
08	86149 X	21015	-0-	-65134	-0-	245	1	20007	3	Y	692	710	0			11
						2	4	761	9							
09	77970 X	43204	-0-	-34766	-0-	668	1	40661	3	Y	1700	1451	0	201	1	26
						5	4	1870	9			33	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	85	1	15494	3	Y	4166	4172	0			41
						10	4	4583	9							
05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	98	1	14965	3	Y	4149	4162	0			28
						36	4	4564	9							
06	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	101	1	14367	3	Y	3782	3728	0	44	8	38
						29	4	4160	9							
07	19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	122	1	15504	3	Y	3779	3766	0	7	8	44
						33	4	4157	9							
08	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	132	1	14939	3	Y	3509	3505	0			48
						1	4	3860	9							
09	17820 X	16961	-0-	-859	-0-	119	1	13244	3	Y	3269	3278	0			39
						2	4	3596	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250 X	11269	-0-	-5981	-0-	46	1	8718	3	Y	2124	2152	0			61
						169	4	2336	9							
05	16306 X	13137	-0-	-3169	-0-	177	1	10295	3	Y	2407	2411	0			57
						17	4	2648	9							
06	15000 X	12352	-0-	-2648	-0-	215	1	9628	3	Y	2272	2253	0			76
						10	4	2499	9							
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	278	1	10383	3	Y	2881	2898	0			59
						8	4	3169	9							
08	13516 X	10903	-0-	-2613	-0-	228	1	8359	3	Y	2103	2110	0			52
						3	4	2313	9							
09	12720 X	9769	-0-	-2951	-0-	218	1	7626	3	Y	1749	1766	0			35
						1	4	1924	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
04	17280 X	12346	-0-	-4934	-0-	50	1	9529	3	Y	2347	2381	0			67
						185	4	2582	9							
05	17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	198	1	11562	3	Y	3178	3169	0			76
						20	4	3496	9							
06	17280 X	13237	-0-	-4043	-0-	220	1	9891	3	Y	2832	2813	0			95
						11	4	3115	9							
07	13640 X	13422	-0-	-218	-0-	283	1	10580	3	Y	2319	2366	0			48
						8	4	2551	9							
08	13640 X	12016	-0-	-1624	-0-	252	1	9222	3	Y	2308	2298	0			58
						3	4	2539	9							
09	13200 X	11972	-0-	-1228	-0-	270	1	9450	3	Y	2046	2062	0			42
						1	4	2251	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
04	14160 X	11170	-0-	-2990	-0-	44	1	8446	3	Y	2287	2317	0			66
						164	4	2516	9							
05	14632 X	13973	-0-	-659	-0-	181	1	10589	3	Y	2895	2892	0			69
						18	4	3185	9							
06	14160 X	12589	-0-	-1571	-0-	220	1	9909	3	Y	2226	2221	0			74
						11	4	2449	9							
07	13392 X	12166	-0-	-1226	-0-	250	1	9339	3	Y	2336	2362	0			48
						7	4	2570	9							
08	13392 X	10347	-0-	-3045	-0-	215	1	7831	3	Y	2090	2086	0			52
						2	4	2299	9							
09	12960 X	9065	-0-	-3895	-0-	196	1	6867	3	Y	1819	1834	0			37
						1	4	2001	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 #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	13503	-0-	-1077	-0-	52	1	9865	3	Y	3086	3120	0			89
							191	4	3395	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	199	1	11653	3	Y	3699	3700	0			88
							20	4	4069	9							
06	14580	X	13871	-0-	-709	-0-	233	1	10456	3	Y	2883	2875	0			96
							11	4	3171	9							
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	238	1	8913	3	Y	2639	2681	0			54
							7	4	2903	9							
08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	271	1	9930	3	Y	2847	2830	0			71
							3	4	3132	9							
09	12540	X	11779	-0-	-761	-0-	251	1	8763	3	Y	2513	2533	0			51
							1	4	2764	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

04	57840	X	42344	-0-	-15496	-0-	78	1	39658	3	Y	2368	2373	0			23
							3	4	2605	9							
05	59768	X	43471	-0-	-16297	-0-	83	1	40680	3	Y	2461	2459	0			25
							1	4	2707	9							
06	54450	X	37576	-0-	-16874	-0-	74	1	35188	3	Y	2098	2093	0			30
							6	4	2308	9							
07	47554	X	37718	-0-	-9836	-0-	190	1	35235	3	Y	2079	2081	0			28
							6	4	2287	9							
08	43741	X	37176	-0-	-6565	-0-	424	1	34596	3	Y	1956	1954	0			30
							4	4	2152	9							
09	42330	X	34497	-0-	-7833	-0-	530	1	32290	3	Y	1521	1344	0	183	1	24
							4	4	1673	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

04	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	35	1	14065	3	Y	4671	4500	0	164	1	50
							1	4	5138	9							
05	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-	45	1	18603	3	Y	4622	4565	0	38	8	69
							1	4	5084	9							
06	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	38	1	16283	3	Y	4109	4088	0	33	8	57
							1	4	4520	9							
07	16523	X	6493	-0-	-10030	-0-	5	1	2107	3	Y	3983	3933	0	29	8	78
							4381	9									
08	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	62	1	22244	3	Y	3791	3808	0			61
							4170	9									
*09	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	51	1	19990	3	Y	3597	3526	0	41	8	91
							3957	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

04	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	53	1	21249	3	Y	5121	4929	0	179	1	54
							1	4	5633	9							
05	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	50	1	20469	3	Y	5498	5469	0			83
							1	4	6048	9							
06	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	47	1	20201	3	Y	5169	5180	0			72
							1	4	5686	9							
07	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	54	1	21560	3	Y	5365	5325	0	6	8	106
							5902	9									
08	26102	X	20768	-0-	-5334	-0-	41	1	14696	3	Y	5483	5500	0			89
							6031	9									
09	25260	X	22242	-0-	-3018	-0-	45	1	17602	3	Y	4177	4159	0			107
							4595	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 #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580 X	11146	-0-	-3434	-0-	44	1	8362	3	Y	2344	2369	0			67
						162	4	2578	9							
05	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	222	1	12995	3	Y	2943	2940	0			70
						22	4	3237	9							
06	14580 X	12799	-0-	-1781	-0-	224	1	10053	3	Y	2283	2277	0			76
						11	4	2511	9							
07	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	286	1	10685	3	Y	2424	2450	0			50
						8	4	2666	9							
08	12648 X	10467	-0-	-2181	-0-	217	1	7945	3	Y	2093	2091	0			52
						3	4	2302	9							
09	12240 X	9894	-0-	-2346	-0-	216	1	7549	3	Y	1935	1948	0			39
						2129	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

04	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	122	1	22219	3	Y	4340	4350	0			43
						15	4	4774	9							
05	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	142	1	21546	3	Y	4178	4193	0			28
						52	4	4596	9							
06	22099 X	22099	-0-	-0-	-0-	124	1	17556	3	Y	3985	3928	0	45	8	40
						35	4	4384	9							
07	27187 X	22823	-0-	-4364	-0-	144	1	18147	3	Y	4085	4077	0			48
						38	4	4494	9							
08	27187 X	21709	-0-	-5478	-0-	150	1	17051	3	Y	4096	4088	0			56
						2	4	4506	9							
09	26310 X	15299	-0-	-11011	-0-	112	1	12442	3	Y	2494	2520	0			30
						2	4	2743	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

04	18300 X	18072	-0-	-228	-0-	76	1	13842	3	Y	3768	3776	0			37
						9	4	4145	9							
05	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	99	1	15190	3	Y	3719	3731	0			25
						37	4	4091	9							
06	18300 X	17695	-0-	-605	-0-	98	1	13864	3	Y	3368	3314	0	45	8	34
						28	4	3705	9							
07	T. A.	18128	-0-	18128	18128	115	1	14489	3	Y	3176	3173	0			37
						30	4	3494	9							
08	T. A.	17270	-0-	17270	35398	123	1	13887	3	Y	2963	2960	0			40
						1	4	3259	9							
09	T. A.	16370	-0-	16370	51768	118	1	13190	3	Y	2782	2789	0			33
						2	4	3060	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

04	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	80	1	14687	3	Y	4012	4014	0			40
						10	4	4413	9							
05	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	101	1	15464	3	Y	3382	3399	0			23
						38	4	3720	9							
06	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	101	1	14213	3	Y	3176	3167	0			32
						28	4	3494	9							
07	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	115	1	14555	3	Y	3295	3288	0			39
						31	4	3625	9							
08	18259 X	17760	-0-	-499	-0-	127	1	14296	3	Y	3033	3031	0			41
						1	4	3336	9							
09	17670 X	17150	-0-	-520	-0-	129	1	14364	3	Y	2414	2426	0			29
						2	4	2655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	72	1	13198	3	Y	3297	3301	0			33
						9	4	3627	9							
05	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	93	1	14080	3	Y	3318	3310	0	19	8	22
						34	4	3650	9							
06	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	92	1	13027	3	Y	3104	3036	0	59	8	31
						26	4	3414	9							
07	17577 X	17081	-0-	-496	-0-	108	1	13687	3	Y	2961	2947	0	10	8	35
						29	4	3257	9							
08	17577 X	16440	-0-	-1137	-0-	118	1	13260	3	Y	2783	2779	0	1	8	38
						1	4	3061	9							
09	17010 X	15032	-0-	-1978	-0-	108	1	12019	3	Y	2639	2608	0	38	8	31
						2	4	2903	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580 X	13709	-0-	-871	-0-	54	1	10152	3	Y	3005	3041	0			86
						197	4	3306	9							
05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	216	1	12584	3	Y	3707	3705	0			88
						21	4	4078	9							
06	14580 X	13900	-0-	-680	-0-	231	1	10381	3	Y	2979	2967	0			100
						11	4	3277	9							
07	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	297	1	11131	3	Y	3019	3057	0			62
						9	4	3321	9							
08	13578 X	13157	-0-	-421	-0-	262	1	9583	3	Y	3008	2995	0			75
						3	4	3309	9							
09	13140 X	11913	-0-	-1227	-0-	250	1	8739	3	Y	2657	2678	0			54
						1	4	2923	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65370 X	54578	-0-	-10792	-0-	67	1	51043	3	Y	3151	3144	0			60
						2	4	3466	9							
05	67549 X	54182	-0-	-13367	-0-	67	1	50516	3	Y	3269	3269	0			60
						3	4	3596	9							
06	65370 X	47247	-0-	-18123	-0-	96	1	44071	3	Y	2797	2794	0			63
						3	4	3077	9							
07	66185 X	48075	-0-	-18110	-0-	71	1	45012	3	Y	2719	2709	0			73
						1	4	2991	9							
08	60729 X	47336	-0-	-13393	-0-	89	1	44220	3	Y	2725	2736	0			62
						29	4	2998	9							
09	54570 X	42539	-0-	-12031	-0-	68	1	39535	3	Y	2666	2257	0	411	1	60
						3	4	2933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70110	X	48822	-0-	-21288	-0-	60	1	45492	3	Y	2971	2965	0			56
							2	4	3268	9							
05	63457	X	48408	-0-	-15049	-0-	59	1	44888	3	Y	3144	3142	0			58
							3	4	3458	9							
06	60090	X	41021	-0-	-19069	-0-	83	1	37952	3	Y	2712	2709	0			61
							3	4	2983	9							
07	60140	X	46208	-0-	-13932	-0-	66	1	41449	3	Y	4266	4213	0			114
							4693	9									
08	54467	X	42614	-0-	-11853	-0-	80	1	39521	3	Y	2715	2767	0			62
							26	4	2987	9							
09	48810	X	38559	-0-	-10251	-0-	62	1	35865	3	Y	2391	2025	0	374	1	54
							2	4	2630	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74130	X	68932	-0-	-5198	-0-	87	1	65543	3	Y	2999	2991	0			57
							3	4	3299	9							
05	76601	X	69202	-0-	-7399	-0-	87	1	65567	3	Y	3222	3220	0			59
							4	4	3544	9							
06	74130	X	62295	-0-	-11835	-0-	129	1	58914	3	Y	2953	2945	0			67
							4	4	3248	9							
07	81065	X	64769	-0-	-16296	-0-	98	1	61655	3	Y	2741	2735	0			73
							1	4	3015	9							
08	76074	X	61596	-0-	-14478	-0-	119	1	58598	3	Y	2582	2596	0			59
							39	4	2840	9							
09	68940	X	49815	-0-	-19125	-0-	81	1	47256	3	Y	2250	1906	0	353	1	50
							3	4	2475	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86880	X	74873	-0-	-12007	-0-	94	1	70983	3	Y	3449	3440	0			65
							2	4	3794	9							
05	89776	X	74774	-0-	-15002	-0-	94	1	70609	3	Y	3696	3693	0			68
							5	4	4066	9							
06	86880	X	64887	-0-	-21993	-0-	134	1	61056	3	Y	3357	3349	0			76
							4	4	3693	9							
07	88815	X	63620	-0-	-25195	-0-	96	1	60338	3	Y	2895	2894	0			77
							1	4	3185	9							
08	82987	X	60774	-0-	-22213	-0-	116	1	57601	3	Y	2744	2759	0			62
							39	4	3018	9							
09	74880	X	57080	-0-	-17800	-0-	92	1	53893	3	Y	2810	2379	0	430	1	63
							4	4	3091	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
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	47	1	18969	3	Y	3389	3268	0	119	1	36
							1	4	3728	9							
05	22754	X	22024	-0-	-730	-0-	45	1	18386	3	Y	3265	3242	0	10	8	49
							1	4	3592	9							
06	22020	X	18648	-0-	-3372	-0-	36	1	15554	3	Y	2779	2789	0			39
							1	4	3057	9							
07	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-	42	1	16759	3	Y	2611	2598	0			52
							2872	9									
08	23405	X	18163	-0-	-5242	-0-	43	1	15496	3	Y	2385	2398	0			39
							2624	9									
09	22650	X	16312	-0-	-6338	-0-	36	1	13876	3	Y	2182	2165	0			56
							2400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	48	1	19037	3	Y	3388	3264	0	119	1	36
						1	4	3727	9							
05	22138 X	22138	-0-	-0-	-0-	45	1	18406	3	Y	3351	3336	0			51
						1	4	3686	9							
06	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	38	1	16175	3	Y	2889	2900	0			40
						1	4	3178	9							
07	22754 X	19169	-0-	-3585	-0-	41	1	16250	3	Y	2616	2604	0			52
						2878	9									
08	22754 X	17659	-0-	-5095	-0-	42	1	15025	3	Y	2356	2370	0			38
						2592	9									
09	22020 X	16149	-0-	-5871	-0-	35	1	13759	3	Y	2141	2124	0			55
						2355	9									

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
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	45	1	17972	3	Y	3321	3204	0	116	1	35
						1	4	3653	9							
05	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	41	1	16690	3	Y	3309	3294	0			50
						1	4	3640	9							
06	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	40	1	17009	3	Y	2727	2739	0			38
						1	4	3000	9							
07	24493 X	24493	-0-	-0-	-0-	52	1	20950	3	Y	3174	3149	0			63
						3491	9									
08	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	54	1	19109	3	Y	2849	2866	0			46
						3134	9									
09	21060 X	20621	-0-	-439	-0-	46	1	17739	3	Y	2578	2558	0			66
						2836	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	96	1	17345	3	Y	4569	4575	0			45
						11	4	5026	9							
05	23064 X	22511	-0-	-553	-0-	113	1	17299	3	Y	4597	4611	0			31
						42	4	5057	9							
06	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	130	1	18437	3	Y	4150	4094	0	45	8	42
						37	4	4565	9							
07	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	139	1	17496	3	Y	4146	4139	0			49
						36	4	4561	9							
08	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	152	1	17194	3	Y	4136	4129	0			56
						2	4	4550	9							
*09	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	145	1	16212	3	Y	3623	3636	0			43
						3	4	3985	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
04	24570 X	23767	-0-	-803	-0-	100	1	18237	3	Y	4925	4931	0			49
						12	4	5418	9							
05	25389 X	24992	-0-	-397	-0-	126	1	19096	3	Y	5204	5218	0			35
						46	4	5724	9							
06	24570 X	23192	-0-	-1378	-0-	127	1	17832	3	Y	4725	4667	0	45	8	48
						35	4	5198	9							
07	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	139	1	17609	3	Y	4245	4243	0			50
						37	4	4670	9							
08	22072 X	21096	-0-	-976	-0-	147	1	16584	3	Y	3967	3963	0			54
						1	4	4364	9							
09	21360 X	20722	-0-	-638	-0-	146	1	16312	3	Y	3874	3882	0			46
						3	4	4261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	89	1	16372	3	Y	4495	4500	0			45
						11	4	4945	9							
05	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	118	1	18012	3	Y	4608	4622	0			31
						44	4	5069	9							
06	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	120	1	17016	3	Y	4185	4129	0	45	8	42
						34	4	4604	9							
07	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	141	1	17805	3	Y	3998	3993	0			47
						37	4	4398	9							
08	21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	153	1	17338	3	Y	3751	3747	0			51
						2	4	4126	9							
09	19980 X	19840	-0-	-140	-0-	143	1	15866	3	Y	3481	3490	0			42
						2	4	3829	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	98	1	17740	3	Y	4871	4876	0			48
						11	4	5358	9							
05	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	115	1	17638	3	Y	4733	4749	0			32
						43	4	5206	9							
06	21120 X	20819	-0-	-301	-0-	114	1	16041	3	Y	4211	4157	0	44	8	42
						32	4	4632	9							
07	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	134	1	17063	3	Y	4046	4036	0	4	8	48
						36	4	4451	9							
08	20739 X	20629	-0-	-110	-0-	144	1	16374	3	Y	3735	3732	0			51
						2	4	4109	9							
09	20070 X	18664	-0-	-1406	-0-	131	1	14732	3	Y	3453	3463	0			41
						3	4	3798	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
04	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	37	1	14763	3	Y	3181	3063	0	111	1	34
						1	4	3499	9							
05	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	34	1	13950	3	Y	2925	2915	0			44
						1	4	3218	9							
06	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	28	1	12172	3	Y	2664	2671	0			37
						1	4	2930	9							
07	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	41	1	16464	3	Y	2948	2927	0			58
						3243	9									
08	18011 X	17402	-0-	-609	-0-	41	1	14712	3	Y	2408	2427	0			39
						2649	9									
09	17430 X	15215	-0-	-2215	-0-	33	1	12894	3	Y	2080	2066	0			53
						2288	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
04	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	43	1	17193	3	Y	2774	2672	0	97	1	29
						1	4	3051	9							
05	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	40	1	16302	3	Y	2595	2585	0			39
						1	4	2855	9							
06	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	44	1	18896	3	Y	2324	2331	0			32
						1	4	2556	9							
07	22134 X	20418	-0-	-1716	-0-	44	1	17621	3	Y	2503	2486	0			49
						2753	9									
08	21669 X	17685	-0-	-3984	-0-	43	1	15498	3	Y	1949	1966	0			32
						2144	9									
09	21420 X	16241	-0-	-5179	-0-	37	1	14360	3	Y	1676	1665	0			43
						1844	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	50	1	20188	3	Y	3226	3107	0	113	1	34
							1	4	3549	9							
05	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	42	1	17126	3	Y	3017	3005	0			46
							1	4	3319	9							
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	37	1	15911	3	Y	2688	2697	0			37
							1	4	2957	9							
07	24862	X	20209	-0-	-4653	-0-	43	1	17230	3	Y	2669	2653	0			53
							2936	9									
08	24583	X	17470	-0-	-7113	-0-	42	1	15024	3	Y	2185	2203	0			35
							2404	9									
09	23790	X	15952	-0-	-7838	-0-	36	1	13829	3	Y	1897	1883	0			49
							2087	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	54	1	21471	3	Y	3852	3708	0	135	1	41
							1	4	4237	9							
05	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	53	1	21834	3	Y	3763	3747	0			57
							1	4	4139	9							
06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	46	1	19413	3	Y	3350	3361	0			46
							1	4	3685	9							
07	25947	X	25338	-0-	-609	-0-	54	1	21718	3	Y	3242	3224	0			64
							3566	9									
08	25947	X	23995	-0-	-1952	-0-	58	1	20547	3	Y	3082	3096	0			50
							3390	9									
09	25110	X	22418	-0-	-2692	-0-	50	1	19200	3	Y	2880	2856	0			74
							3168	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	51	1	20496	3	Y	3802	3662	0	133	1	40
							1	4	4182	9							
05	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	53	1	21533	3	Y	3829	3811	0			58
							1	4	4212	9							
06	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	47	1	19932	3	Y	3356	3367	0			47
							1	4	3692	9							
07	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	53	1	21552	3	Y	3305	3287	0			65
							1	4	3636	9							
08	24614	X	23038	-0-	-1576	-0-	55	1	19588	3	Y	3086	3101	0			50
							3395	9									
09	23820	X	20724	-0-	-3096	-0-	45	1	17646	3	Y	2757	2736	0			71
							3033	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	54	1	21768	3	Y	3854	3711	0	135	1	41
							1	4	4239	9							
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	51	1	20943	3	Y	3786	3770	0			57
							1	4	4165	9							
06	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	44	1	18889	3	Y	3378	3388	0			47
							1	4	3716	9							
07	25451	X	24896	-0-	-555	-0-	52	1	21209	3	Y	3304	3286	0			65
							1	4	3634	9							
08	25451	X	23416	-0-	-2035	-0-	56	1	19903	3	Y	3143	3157	0			51
							3457	9									
09	24630	X	21974	-0-	-2656	-0-	48	1	18685	3	Y	2946	2921	0			76
							3241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	54	1	21090	3	Y	3258	3136	0	114	1	35
							3584	9									
05	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	49	1	20084	3	Y	3161	3148	0			48
							1	4	3477	9							
06	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	42	1	17799	3	Y	2756	2766	0			38
							1	4	3032	9							
07	24955	X	22508	-0-	-2447	-0-	49	1	19505	3	Y	2685	2670	0			53
							2954	9									
08	24955	X	21085	-0-	-3870	-0-	51	1	18217	3	Y	2561	2573	0			41
							2817	9									
09	24150	X	19728	-0-	-4422	-0-	44	1	17049	3	Y	2395	2375	0			61
							2635	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	198	1	103273	3	Y	7094	7082	0			43
							65	4	7803	9							
05	107193	X	107193	-0-	-0-	-0-	193	1	99283	3	Y	6969	6965	0			47
							51	4	7666	9							
06	97980	X	96014	-0-	-1966	-0-	190	1	88649	3	Y	6491	6498	0			40
							35	4	7140	9							
07	110608	X	97532	-0-	-13076	-0-	184	1	90675	3	Y	6023	6030	0			33
							48	4	6625	9							
08	110608	X	98225	-0-	-12383	-0-	186	1	91610	3	Y	5795	5785	0			43
							54	4	6375	9							
09	107040	X	89862	-0-	-17178	-0-	167	1	83506	3	Y	5358	4565	0	801	1	35
							295	4	5894	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	112	1	30360	3	Y	6454	6457	0			112
							7099	9									
05	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	123	1	32130	3	Y	5883	5894	0			101
							6471	9									
06	32014	X	32014	-0-	-0-	-0-	92	1	26677	3	Y	4768	4758	0			111
							5245	9									
07	38936	X	31176	-0-	-7760	-0-	97	1	26392	3	Y	4261	4195	0	65	8	112
							4687	9									
08	38936	X	29505	-0-	-9431	-0-	111	1	25106	3	Y	3898	3901	0			109
							4288	9									
09	37560	X	26239	-0-	-11321	-0-	88	1	22432	3	Y	3381	3385	0			105
							3719	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	20531	-0-	-799	-0-	55	1	14822	3	Y	5140	5128	0			89
							5654	9									
05	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	64	1	16862	3	Y	4799	4805	0			83
							5279	9									
06	21330	X	18463	-0-	-2867	-0-	49	1	14145	3	Y	3881	3874	0			90
							4269	9									
07	24583	X	16516	-0-	-8067	-0-	47	1	12928	3	Y	3219	3223	0			86
							3541	9									
08	24583	X	15125	-0-	-9458	-0-	53	1	11970	3	Y	2820	2827	0			79
							3102	9									
09	21480	X	16058	-0-	-5422	-0-	49	1	12607	3	Y	3093	3076	0			96
							3402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680 X	20268	-0-	-2412	-0-	58	1	15727	3	Y	4075	4091	0			71
						4483	9									
05	23436 X	18817	-0-	-4619	-0-	55	1	14255	3	Y	4097	4097	0			71
						4507	9									
06	22680 X	19877	-0-	-2803	-0-	54	1	15755	3	Y	3698	3683	0			86
						4068	9									
07	21204 X	20954	-0-	-250	-0-	59	1	16111	3	Y	4349	4319	0			116
						4784	9									
08	21204 X	19583	-0-	-1621	-0-	70	1	15775	3	Y	3398	3419	0			95
						3738	9									
09	20280 X	19288	-0-	-992	-0-	61	1	15468	3	Y	3417	3406	0			106
						3759	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/19/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

04	26820 X	20634	-0-	-6186	-0-	46	1	17893	3	N	2450	2360	0	86 1		26
						2695	9									
05	27249 X	19118	-0-	-8131	-0-	40	1	16469	3	N	2371	2361	0			36
						1	4	2608	9							
06	24360 X	18989	-0-	-5371	-0-	39	1	16740	3	N	2008	2016	0			28
						1	4	2209	9							
07	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	48	1	19636	3	N	2201	2186	0			43
						1	4	2421	9							
08	21793 X	18995	-0-	-2798	-0-	47	1	16801	3	N	1952	1963	0			32
						2147	9									
09	20640 X	17137	-0-	-3503	-0-	38	1	14957	3	N	1946	1895	0	34 8		49
						1	4	2141	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	20885	-0-	-1675	-0-	86	1	16927	3	Y	3520	3531	0			103
							3872	9									
05	23312	X	21755	-0-	-1557	-0-	154	1	17732	3	Y	3517	3522	0			98
							3869	9									
06	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	122	1	17982	3	Y	3047	3035	0			110
							3352	9									
07	21576	X	19112	-0-	-2464	-0-	111	1	15981	3	Y	2745	2764	0	2	8	89
							3020	9									
08	21762	X	9023	-0-	-12739	-0-	133	1	8187	3	Y	639	647	0	43	1	38
							703	9									
*09	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	352	1	22084	3	Y	3934	3655	0	199	1	118
							4327	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29550	X	19497	-0-	-10053	-0-	40	1	16232	3	Y	2931	2823	0	103	1	31
							1	4	3224	9							
05	26629	X	18185	-0-	-8444	-0-	37	1	15123	3	Y	2749	2739	0			41
							1	4	3024	9							
06	23280	X	18380	-0-	-4900	-0-	37	1	15756	3	Y	2351	2359	0			33
							1	4	2586	9							
07	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	49	1	19401	3	Y	2575	2557	0			51
							2833	9									
08	20708	X	19538	-0-	-1170	-0-	47	1	16878	3	Y	2375	2388	0			38
							2613	9									
09	19500	X	17284	-0-	-2216	-0-	38	1	14967	3	Y	2072	2057	0			53
							2279	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28410	X	28228	-0-	-182	-0-	85	1	23096	3	Y	4587	4584	0			156
							1	4	5046	9							
05	29357	X	28789	-0-	-568	-0-	92	1	23041	3	Y	5141	5104	0			193
							1	4	5655	9							
06	28410	X	25532	-0-	-2878	-0-	81	1	20568	3	Y	4438	4372	0			259
							1	4	4882	9							
07	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	85	1	20201	3	Y	4545	4555	0			249
							5000	9									
08	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	108	1	23139	3	Y	4565	4562	0			252
							5022	9									
*09	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	146	1	32392	3	Y	4698	4691	0	13	8	246
							5168	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
04	24690	X	23094	-0-	-1596	-0-	66	1	18135	3	Y	4447	4448	0			151
							1	4	4892	9							
05	27776	X	23982	-0-	-3794	-0-	75	1	18541	3	Y	4878	4846	0			183
							5366	9									
06	26880	X	21802	-0-	-5078	-0-	67	1	16987	3	Y	4315	4246	0			252
							1	4	4747	9							
07	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	69	1	16520	3	Y	4392	4403	0			241
							4831	9									
08	19902	X	19433	-0-	-469	-0-	70	1	14935	3	Y	4025	4044	0			222
							4428	9									
09	19260	X	9081	-0-	-10179	-0-	30	1	6750	3	Y	2092	2204	0			110
							2301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	34380	X	29263	-0-	-5117	-0-	61	1	24325	3	Y	4433	4268	0	155	1	47
							1	4	4876	9							
05	35526	X	27636	-0-	-7890	-0-	57	1	23060	3	Y	4107	4092	0			62
							1	4	4518	9							
06	32220	X	23747	-0-	-8473	-0-	46	1	19842	3	Y	3507	3520	0			49
							1	4	3858	9							
07	29636	X	24544	-0-	-5092	-0-	52	1	21027	3	Y	3149	3136	0			62
							1	4	3464	9							
08	29636	X	22490	-0-	-7146	-0-	55	1	19312	3	Y	2839	2855	0			46
							3123	9									
09	28680	X	20458	-0-	-8222	-0-	44	1	17613	3	Y	2545	2526	0			65
							1	4	2800	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
04	13890	X	6626	-0-	-7264	-0-	140	1	4493	3	Y	1811	1853	0			55
							1	4	1992	9							
05	14353	X	9118	-0-	-5235	-0-	278	1	7651	3	Y	1080	1082	0			53
							1	4	1188	9							
06	14190	X	5599	-0-	-8591	-0-	139	1	4515	3	Y	855	862	0			46
							4	4	941	9							
07	10230	X	1982	-0-	-8248	-0-	64	1	1801	3	Y	106	147	0			5
							117	9									
08	10230	X	2143	-0-	-8087	-0-	76	1	2052	3	Y	12	16	0			1
							2	4	13	9							
09	8820	X	5224	-0-	-3596	-0-	204	1	4827	3	Y	175	165	0			11
							193	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94167	X	94167	-0-	-0-	-0-	167	1	87291	3	Y	6049	6040	0			36
							55	4	6654	9							
05	99443	X	99443	-0-	-0-	-0-	179	1	91988	3	Y	6571	6563	0			44
							48	4	7228	9							
06	85542	X	85542	-0-	-0-	-0-	168	1	78693	3	Y	6045	6052	0			37
							31	4	6650	9							
07	97309	X	91403	-0-	-5906	-0-	172	1	84938	3	Y	5680	5686	0			31
							45	4	6248	9							
08	97371	X	86776	-0-	-10595	-0-	165	1	81020	3	Y	5039	5032	0			38
							48	4	5543	9							
09	94230	X	82389	-0-	-11841	-0-	153	1	76691	3	Y	4795	4085	0	717	1	31
							270	4	5275	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32160	X	29007	-0-	-3153	-0-	95	1	25789	3	Y	2838	2855	0			97
							1	4	3122	9							
05	33232	X	28121	-0-	-5111	-0-	101	1	25357	3	Y	2420	2426	0			91
							1	4	2662	9							
06	32160	X	25596	-0-	-6564	-0-	90	1	22802	3	Y	2457	2404	0			144
							1	4	2703	9							
07	28892	X	24641	-0-	-4251	-0-	94	1	22296	3	Y	2046	2078	0			112
							2251	9									
08	28892	X	22863	-0-	-6029	-0-	98	1	20995	3	Y	1609	1632	0			89
							1770	9									
09	27960	X	18616	-0-	-9344	-0-	76	1	16887	3	Y	1503	1513	0			79
							1653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	105	1	28607	3	Y	1838	1855	0			63
							1	4	2022	9							
05	29357	X	28518	-0-	-839	-0-	106	1	26445	3	Y	1787	1783	0			67
							1	4	1966	9							
06	28410	X	27494	-0-	-916	-0-	99	1	25366	3	Y	1843	1802	0			108
							2	4	2027	9							
07	33883	X	25494	-0-	-8389	-0-	99	1	23675	3	Y	1564	1586	0			86
							1720	9									
08	33883	X	24789	-0-	-9094	-0-	109	1	23224	3	Y	1324	1337	0			73
							1456	9									
09	30750	X	21427	-0-	-9323	-0-	89	1	19877	3	Y	1328	1331	0			70
							1461	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34050	X	24522	-0-	-9528	-0-	82	1	22293	3	Y	1951	1990	0			66
							1	4	2146	9							
05	35185	X	22751	-0-	-12434	-0-	84	1	20750	3	Y	1743	1743	0			66
							1917	9									
06	33960	X	19417	-0-	-14543	-0-	69	1	17447	3	Y	1727	1692	0			101
							1	4	1900	9							
07	29791	X	17341	-0-	-12450	-0-	66	1	15768	3	Y	1370	1396	0			75
							1507	9									
08	29078	X	18643	-0-	-10435	-0-	82	1	17576	3	Y	895	921	0			49
							985	9									
09	24510	X	14114	-0-	-10396	-0-	61	1	13488	3	Y	514	536	0			27
							565	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	73	1	14501	3	Y	2699	2706	0			79
							2969	9									
05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	136	1	15653	3	Y	2392	2404	0			67
							2631	9									
06	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	107	1	15685	3	Y	2056	2049	0			74
							2262	9									
07	19778	X	15619	-0-	-4159	-0-	94	1	13527	3	Y	1816	1831	0			59
							1998	9									
08	18507	X	7859	-0-	-10648	-0-	121	1	7499	3	Y	217	234	0	29	1	13
							239	9									
09	18060	X	15717	-0-	-2343	-0-	218	1	13666	3	Y	1666	1548	0	81	1	50
							1833	9									

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
04	15300	X	13305	-0-	-1995	-0-	55	1	10950	3	Y	2091	2098	0			61
							2300	9									
05	15810	X	13305	-0-	-2505	-0-	98	1	11282	3	Y	1750	1762	0			49
							1925	9									
06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	90	1	13088	3	Y	1633	1623	0			59
							1796	9									
07	14136	X	13088	-0-	-1048	-0-	79	1	11312	3	Y	1543	1552	0			50
							1697	9									
08	14136	X	5487	-0-	-8649	-0-	84	1	5165	3	Y	216	229	0	24	1	13
							238	9									
09	14970	X	11897	-0-	-3073	-0-	172	1	10789	3	Y	851	747	0	46	1	24
							936	9					47	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	25200 X	15684	-0-	-9516	-0-	53	1	14543	3	Y	988	1010	0			34
						1	4	1087	9							
05	25792 X	14933	-0-	-10859	-0-	56	1	13929	3	Y	862	864	0			32
						948	9									
06	21090 X	13759	-0-	-7331	-0-	50	1	12820	3	Y	807	792	0			47
						1	4	888	9							
07	18786 X	13949	-0-	-4837	-0-	55	1	13189	3	Y	641	653	0			35
						705	9									
08	18569 X	12403	-0-	-6166	-0-	53	1	11249	3	Y	1001	981	0			55
						1101	9									
09	15690 X	9826	-0-	-5864	-0-	43	1	9581	3	Y	184	229	0			10
						202	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960 X	14882	-0-	-4078	-0-	40	1	11079	3	Y	3421	3448	0			60
						3763	9									
05	19592 X	17300	-0-	-2292	-0-	61	1	14381	3	Y	2598	2615	0			43
						2858	9									
06	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	65	1	15383	3	Y	3155	3136	0			62
						57	4	3471	9							
07	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	71	1	16984	3	Y	4232	4227	0			67
						3853	4	4655	9							
08	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	72	1	15753	3	Y	3449	3445	0			71
						4	4	3794	9							
09	18480 X	16109	-0-	-2371	-0-	58	1	12555	3	Y	3176	3168	0			79
						2	4	3494	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
04	29790 X	21442	-0-	-8348	-0-	46	1	17954	3	Y	3129	3012	0	110	1	33
						3442	9									
05	27776 X	21228	-0-	-6548	-0-	45	1	17987	3	Y	2905	2894	0			44
						3196	9									
06	25050 X	16713	-0-	-8337	-0-	34	1	14024	3	Y	2414	2425	0			33
						2655	9									
07	22072 X	17436	-0-	-4636	-0-	37	1	14987	3	Y	2193	2183	0			43
						2412	9									
08	22072 X	16002	-0-	-6070	-0-	38	1	13628	3	Y	2124	2133	0			34
						2336	9									
09	21360 X	14711	-0-	-6649	-0-	33	1	12654	3	Y	1840	1827	0			47
						2024	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43650 X	38357	-0-	-5293	-0-	94	1	32576	3	Y	5170	5154	0			113
						5687	9									
05	45105 X	38372	-0-	-6733	-0-	89	1	32395	3	Y	5353	5335	0	30	8	101
						5888	9									
06	43650 X	34938	-0-	-8712	-0-	83	1	29379	3	Y	4978	4956	0	17	8	106
						5476	9									
07	41974 X	34676	-0-	-7298	-0-	109	1	29342	3	Y	4750	4749	0	3	3	104
						5225	9									
08	41974 X	33135	-0-	-8839	-0-	110	1	28129	3	Y	4451	4458	0			97
						4896	9									
09	38370 X	30392	-0-	-7978	-0-	100	1	25818	3	Y	4067	4064	0			100
						4474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	116	1	40032	3	Y	7009	6994	0			153
						7710	9									
05	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	110	1	39970	3	Y	7003	7023	0			133
						7703	9									
06	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	101	1	35676	3	Y	6022	6026	0			129
						6624	9									
07	50623 X	40941	-0-	-9682	-0-	127	1	34256	3	Y	5962	5957	0	4	3	130
						6558	9									
08	50623 X	39478	-0-	-11145	-0-	130	1	33276	3	Y	5520	5530	0			120
						6072	9									
09	47850 X	35727	-0-	-12123	-0-	117	1	30255	3	Y	4868	4868	0			120
						5355	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

04	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	128	1	44187	3	Y	9307	9278	0			203
						10238	9									
05	55145 X	55145	-0-	-0-	-0-	124	1	45020	3	Y	9092	9122	0			173
						10001	9									
06	47576 X	47576	-0-	-0-	-0-	111	1	39124	3	Y	7583	7594	0			162
						8341	9									
07	T. A.	47586	-0-	47586	47586	144	1	39028	3	Y	7649	7634	0	5	3	167
						8414	9					5	8			
08	T. A.	45237	-0-	45237	92823	147	1	37587	3	Y	6821	6839	0			149
						7503	9									
09	T. A.	40148	-0-	40148	132971	128	1	33314	3	Y	6096	6095	0			150
						6706	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

04	51861 X	51861	-0-	-0-	-0-	122	1	42215	3	Y	8658	8640	0			188
						9524	9									
05	51058 X	51058	-0-	-0-	-0-	116	1	41879	3	Y	8239	8270	0			157
						9063	9									
06	48000 X	44293	-0-	-3707	-0-	105	1	36800	3	Y	6716	6730	0			143
						7388	9									
07	T. A.	42921	-0-	42921	42921	132	1	35688	3	Y	6455	6453	0	4	3	141
						7101	9									
08	T. A.	39456	-0-	39456	82377	129	1	33035	3	Y	5720	5736	0			125
						6292	9									
09	T. A.	35350	-0-	35350	117727	115	1	29735	3	Y	5000	5002	0			123
						5500	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

04	48803 X	48803	-0-	-0-	-0-	114	1	39373	3	Y	8469	8456	0			184
						9316	9									
05	46924 X	46924	-0-	-0-	-0-	106	1	38532	3	Y	7533	7574	0			143
						8286	9									
06	41653 X	41653	-0-	-0-	-0-	98	1	34357	3	Y	6544	6547	0			140
						7198	9									
07	T. A.	40815	-0-	40815	40815	126	1	33965	3	Y	6113	6115	0	4	3	134
						6724	9									
08	T. A.	37186	-0-	37186	78001	121	1	31124	3	Y	5401	5417	0			118
						5941	9									
09	T. A.	32789	-0-	32789	110790	106	1	27436	3	Y	4770	4771	0			117
						5247	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47506 X	47506	-0-	-0-	-0-	111	1	38439	3	Y	8142	8119	0			177
						8956	9									
05	47926 X	47413	-0-	-513	-0-	107	1	38562	3	Y	7949	7975	0			151
						8744	9									
06	46380 X	41953	-0-	-4427	-0-	97	1	34339	3	Y	6834	6839	0			146
						7517	9									
07	T. A.	41289	-0-	41289	41289	125	1	33847	3	Y	6652	6649	0	4	3	145
						7317	9									
08	T. A.	39078	-0-	39078	80367	126	1	32185	3	Y	6152	6163	0			134
						6767	9									
09	T. A.	36023	-0-	36023	116390	115	1	29819	3	Y	5535	5533	0			136
						6089	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

04	68240 X	68240	-0-	-0-	-0-	134	1	59888	3	Y	7438	7441	1			90
						36	4	8182	9							
05	71099 X	71099	-0-	-0-	-0-	143	1	63023	3	Y	7190	7184	1			96
						24	4	7909	9							
06	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	144	1	52565	3	Y	6265	6277	1			84
						16	4	6892	9							
07	T. A.	62831	-0-	62831	62831	116	1	55928	3	Y	6160	6181	1			63
						11	4	6776	9							
08	T. A.	63796	-0-	63796	126627	106	1	57404	3	Y	5710	5682	1			91
						5	4	6281	9							
09	T. A.	54073	-0-	54073	180700	108	1	48659	3	Y	4813	4840	1			64
						12	4	5294	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

04	85475 X	85475	-0-	-0-	-0-	181	1	74499	3	Y	9811	9768	0			215
						3	4	10792	9							
05	82025 X	82025	-0-	-0-	-0-	199	1	71869	3	Y	9050	9102	0			163
						2	4	9955	9							
06	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	171	1	63153	3	Y	7935	7881	0			217
						8729	9									
07	97061 X	68105	-0-	-28956	-0-	156	1	59934	3	Y	7286	7293	0			210
						8015	9									
08	97061 X	62669	-0-	-34392	-0-	166	1	55550	3	Y	6321	6367	0			164
						6953	9									
09	85470 X	56049	-0-	-29421	-0-	146	1	49610	3	Y	5721	5697	0			188
						6293	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76710	X	74029	-0-	-2681	-0-	131	1	68624	3	Y	4755	4742	0			29
							43	4	5231	9							
05	79267	X	69048	-0-	-10219	-0-	122	1	63055	3	Y	5307	5301	0			35
							33	4	5838	9							
06	76710	X	55553	-0-	-21157	-0-	107	1	50197	3	Y	4754	4760	0			29
							20	4	5229	9							
07	82367	X	60153	-0-	-22214	-0-	112	1	55267	3	Y	4314	4315	0	4	8	24
							29	4	4745	9							
08	77531	X	57798	-0-	-19733	-0-	108	1	53053	3	Y	4187	4178	0	2	8	31
							31	4	4606	9							
09	74040	X	57170	-0-	-16870	-0-	105	1	52711	3	Y	3789	3228	0	567	1	25
							186	4	4168	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950	X	22372	-0-	-9578	-0-	238	1	16943	3	Y	4686	4682	0			40
							36	4	5155	9							
05	33015	X	15964	-0-	-17051	-0-	148	1	11558	3	Y	3846	3854	0			32
							27	4	4231	9							
06	31950	X	14098	-0-	-17852	-0-	231	1	10244	3	Y	3294	3270	0			56
							3623	9									
07	28458	X	16327	-0-	-12131	-0-	276	1	10989	3	Y	4602	4580	0			78
							5062	9									
08	28458	X	18621	-0-	-9837	-0-	239	1	13484	3	Y	4451	4462	0			67
							2	4	4896	9							
09	22380	X	14882	-0-	-7498	-0-	199	1	11475	3	Y	2916	2935	0			48
							3208	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83760	X	71237	-0-	-12523	-0-	129	1	67503	3	Y	3238	3235	0			19
							43	4	3562	9							
05	86552	X	72704	-0-	-13848	-0-	134	1	69128	3	Y	3096	3094	0			21
							36	4	3406	9							
06	83310	X	64922	-0-	-18388	-0-	132	1	61627	3	Y	2854	2858	0			17
							24	4	3139	9							
07	83204	X	67105	-0-	-16099	-0-	130	1	63982	3	Y	2690	2692	0			15
							34	4	2959	9							
08	83204	X	62901	-0-	-20303	-0-	122	1	60108	3	Y	2395	2392	0			18
							36	4	2635	9							
09	71250	X	59124	-0-	-12126	-0-	112	1	56251	3	Y	2330	1985	0	348	1	15
							198	4	2563	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69729	X	69729	-0-	-0-	-0-	122	1	63621	3	Y	5405	5391	0			33
							40	4	5946	9							
05	69205	X	69205	-0-	-0-	-0-	122	1	62843	3	Y	5644	5639	0			38
							32	4	6208	9							
06	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	128	1	59876	3	Y	5432	5437	0			33
							24	4	5975	9							
07	81592	X	67605	-0-	-13987	-0-	125	1	61868	3	Y	5072	5077	0			28
							33	4	5579	9							
08	81592	X	63589	-0-	-18003	-0-	118	1	58105	3	Y	4847	4839	0			36
							34	4	5332	9							
09	69720	X	56233	-0-	-13487	-0-	101	1	50799	3	Y	4685	3990	0	700	1	31
							179	4	5154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92040	X	76139	-0-	-15901	-0-	137	1	71525	3	Y	4029	4024	0			24
							45	4	4432	9							
05	95108	X	77711	-0-	-17397	-0-	142	1	73287	3	Y	3858	3856	0			26
							38	4	4244	9							
06	87030	X	69576	-0-	-17454	-0-	140	1	65509	3	Y	3546	3550	0			22
							26	4	3901	9							
07	83514	X	73274	-0-	-10240	-0-	141	1	69323	3	Y	3430	3433	0			19
							37	4	3773	9							
08	79639	X	68923	-0-	-10716	-0-	133	1	65439	3	Y	3011	3008	0			22
							39	4	3312	9							
09	76140	X	62957	-0-	-13183	-0-	118	1	59442	3	Y	2897	2467	0	433	1	19
							210	4	3187	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	17062	-0-	-6638	-0-	58	1	15752	3	Y	1137	1157	0			39
							1	4	1251	9							
05	24025	X	15135	-0-	-8890	-0-	57	1	14166	3	Y	829	837	0			31
							912	9									
06	20100	X	14216	-0-	-5884	-0-	53	1	13423	3	Y	672	664	0			39
							1	4	739	9							
07	20367	X	14980	-0-	-5387	-0-	60	1	14172	3	Y	680	682	0			37
							748	9									
08	19809	X	12967	-0-	-6842	-0-	58	1	12342	3	Y	515	524	0			28
							567	9									
09	17070	X	5827	-0-	-11243	-0-	24	1	5394	3	Y	372	380	0			20
							409	9									

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
04	25770	X	17527	-0-	-8243	-0-	60	1	16414	3	Y	956	975	0			33
							1	4	1052	9							
05	23653	X	15901	-0-	-7752	-0-	59	1	14762	3	Y	981	977	0			37
							1	4	1079	9							
06	19740	X	14476	-0-	-5264	-0-	53	1	13544	3	Y	798	788	0			47
							1	4	878	9							
07	19902	X	14801	-0-	-5101	-0-	59	1	14005	3	Y	670	680	0			37
							737	9									
08	19747	X	12820	-0-	-6927	-0-	56	1	12161	3	Y	548	555	0			30
							603	9									
09	17520	X	14397	-0-	-3123	-0-	61	1	13547	3	Y	717	709	0			38
							789	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
04	23190	X	18556	-0-	-4634	-0-	61	1	16884	3	Y	1464	1480	0			50
							1	4	1610	9							
05	23963	X	15879	-0-	-8084	-0-	59	1	14509	3	Y	1192	1197	0			45
							1311	9									
06	21570	X	14655	-0-	-6915	-0-	54	1	13585	3	Y	924	915	0			54
							1016	9									
07	20429	X	14896	-0-	-5533	-0-	59	1	14064	3	Y	703	718	0			39
							773	9									
08	20429	X	10812	-0-	-9617	-0-	47	1	10064	3	Y	637	641	0			35
							701	9									
09	18570	X	12664	-0-	-5906	-0-	52	1	11515	3	Y	997	980	0			52
							1097	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	125	1	32014	3	Y	5758	5761	0			56
						55	4	6334	9							
05	46779 X	38890	-0-	-7889	-0-	179	1	32793	3	Y	5339	5331	0			64
						45	4	5873	9							
06	45270 X	33500	-0-	-11770	-0-	179	1	27677	3	Y	5091	5084	0			71
						44	4	5600	9							
07	T. A.	36472	-0-	36472	36472	200	1	30174	3	Y	5524	5524	0			71
						22	4	6076	9							
08	T. A.	33501	-0-	33501	69973	180	1	27651	3	Y	5149	5166	0			54
						6	4	5664	9							
09	T. A.	33225	-0-	33225	103198	64	1	28039	3	Y	4654	4648	0			60
						3	4	5119	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

04	32010 X	22767	-0-	-9243	-0-	60	1	16662	3	Y	5495	5518	0			97
						6045	9									
05	33077 X	22484	-0-	-10593	-0-	70	1	16397	3	Y	5470	5477	0			90
						6017	9									
06	32010 X	22068	-0-	-9942	-0-	71	1	16768	3	Y	4697	4695	0			92
						62	4	5167	9							
07	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	72	1	17195	3	Y	5522	5527	0			87
						3901	4	6074	9							
08	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	84	1	18414	3	Y	4887	4874	0			100
						5	4	5376	9							
*09	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	75	1	16469	3	Y	4443	4433	0			110
						3	4	4887	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/28/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60990	X	48022	-0-	-12968	-0-	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0			76
							68	4	8554	9							
05	63023	X	47521	-0-	-15502	-0-	214	1	39390	3	Y	7148	7138	0			86
							54	4	7863	9							
06	60990	X	42615	-0-	-18375	-0-	230	1	35574	3	Y	6140	6141	0			85
							57	4	6754	9							
07	42344	X	42344	-0-	-0-	-0-	232	1	35022	3	Y	6423	6425	0			83
							25	4	7065	9							
08	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	222	1	34363	3	Y	5837	5859	0			61
							7	4	6421	9							
*09	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	76	1	33750	3	Y	5081	5076	0	1	8	65
							3	4	5589	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

04	17070	X	11873	-0-	-5197	-0-	39	1	10437	3	Y	1270	1296	0			43
							1397	9									
05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	70	1	17719	3	Y	2226	2185	0			84
							1	4	2449	9							
06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	64	1	16306	3	Y	2055	2019	0			120
							1	4	2261	9							
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	67	1	15907	3	Y	1615	1646	0			89
							1777	9									
08	17422	X	13408	-0-	-4014	-0-	55	1	11783	3	Y	1427	1437	0			79
							1570	9									
09	16860	X	14289	-0-	-2571	-0-	55	1	12185	3	Y	1863	1844	0			98
							2049	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

04	17250	X	14786	-0-	-2464	-0-	57	1	11309	3	Y	3109	3116	0			91
							3420	9									
05	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	110	1	12605	3	Y	2856	2867	0			80
							3142	9									
06	17250	X	16502	-0-	-748	-0-	92	1	13536	3	Y	2613	2599	0			94
							2874	9									
07	14353	X	14247	-0-	-106	-0-	80	1	11534	3	Y	2394	2410	0			78
							2633	9									
08	14353	X	13111	-0-	-1242	-0-	169	1	10431	3	Y	2283	2188	0	38	1	135
							2511	9									
09	13890	X	11500	-0-	-2390	-0-	144	1	9014	3	Y	2129	1978	0	222	1	64
							2342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	145	1	60027	3	Y	7604	7591	0			167
						3	4	8364	9							
05	62197 X	62197	-0-	-0-	-0-	153	1	55136	3	Y	6279	6333	0			113
						1	4	6907	9							
06	51661 X	51661	-0-	-0-	-0-	125	1	46107	3	Y	4935	4890	0	23	8	135
						5429	9									
07	80662 X	49680	-0-	-30982	-0-	115	1	44211	3	Y	4867	4857	0	5	8	140
						5354	9									
08	80662 X	44564	-0-	-36098	-0-	119	1	39848	3	Y	4179	4211	0			108
						4597	9									
09	68550 X	39167	-0-	-29383	-0-	103	1	34887	3	Y	3797	3780	0			125
						4177	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

04	24300 X	23434	-0-	-866	-0-	85	1	16814	3	Y	5941	5946	0			173
						6535	9									
05	25110 X	20956	-0-	-4154	-0-	128	1	14807	3	Y	5474	5494	0			153
						6021	9									
06	24300 X	19635	-0-	-4665	-0-	97	1	14279	3	Y	4781	4761	0			173
						5259	9									
07	T. A.	20663	-0-	20663	20663	108	1	15714	3	Y	4401	4430	0			144
						4841	9									
08	T. A.	16006	-0-	16006	36669	189	1	11649	3	Y	3789	3640	0	69	1	224
						4168	9									
09	T. A.	18359	-0-	18359	55028	216	1	13559	3	Y	4167	3860	0	395	1	124
						4584	9					12	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

04	97980 X	63698	-0-	-34282	-0-	110	1	57671	3	Y	5345	5338	0			32
						37	4	5880	9							
05	101246 X	71340	-0-	-29906	-0-	127	1	65552	3	Y	5115	5113	0			34
						34	4	5627	9							
06	78330 X	67523	-0-	-10807	-0-	133	1	62068	3	Y	4815	4820	0			29
						25	4	5297	9							
07	80321 X	74623	-0-	-5698	-0-	140	1	68955	3	Y	4992	4993	0			28
						37	4	5491	9							
08	80321 X	74504	-0-	-5817	-0-	141	1	69129	3	Y	4721	4714	0			35
						41	4	5193	9							
09	69030 X	67992	-0-	-1038	-0-	125	1	62587	3	Y	4599	3917	0	687	1	30
						221	4	5059	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25230	X	23214	-0-	-2016	-0-	88	1	17471	3	Y	5141	5167	0			150
							5655	9									
05	26071	X	25151	-0-	-920	-0-	168	1	19319	3	Y	5149	5155	0			144
							5664	9									
06	25230	X	21422	-0-	-3808	-0-	112	1	16595	3	Y	4286	4275	0			155
							4715	9									
07	T. A.		23457	-0-	23457	23457	129	1	18629	3	Y	4272	4288	0			139
							4699	9									
08	T. A.		17882	-0-	17882	41339	222	1	13701	3	Y	3599	3458	0	67	1	213
							3959	9									
09	T. A.		17444	-0-	17444	58783	217	1	13593	3	Y	3304	3070	0	348	1	99
							3634	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	139664	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/20/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	140021	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/26/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	167331	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/08/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	157093	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/04/2015

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 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
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	38	1	10468	3	Y	3917	3927	0			69
							4309	9									
05	23188	X	17421	-0-	-5767	-0-	56	1	13110	3	Y	3868	3873	0			64
							4255	9									
06	22440	X	18486	-0-	-3954	-0-	59	1	14140	3	Y	3849	3837	0			76
							53	4	4234	9							
07	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	58	1	13955	3	Y	3896	3908	0	3	8	61
							3167	4	4286	9							
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	60	1	13374	3	Y	3319	3312	0			68
							4	4	3651	9							
09	15450	X	15088	-0-	-362	-0-	54	1	11781	3	Y	2955	2950	0			73
							2	4	3251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27720 X	22186	-0-	-5534	-0-	85	1	16808	3	Y	4812	4829	0			140
						5293	9									
05	28644 X	22651	-0-	-5993	-0-	153	1	17507	3	Y	4537	4550	0			127
						4991	9									
06	27720 X	17245	-0-	-10475	-0-	92	1	13506	3	Y	3315	3322	0			120
						3647	9									
07	24025 X	21413	-0-	-2612	-0-	120	1	17285	3	Y	3644	3645	0			119
						4008	9									
08	24025 X	14438	-0-	-9587	-0-	185	1	11368	3	Y	2623	2530	0	57	1	155
						2885	9									
09	22200 X	12966	-0-	-9234	-0-	163	1	10197	3	Y	2369	2201	0	252	1	71
						2606	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

04	21390 X	12060	-0-	-9330	-0-	43	1	8403	3	Y	3285	3292	0			96
						3614	9									
05	22103 X	10823	-0-	-11280	-0-	64	1	7463	3	Y	2996	3008	0			84
						3296	9									
06	19410 X	10857	-0-	-8553	-0-	54	1	7798	3	Y	2732	2717	0			99
						3005	9									
07	T. A.	15453	-0-	15453	15453	88	1	12571	3	Y	2540	2556	0			83
						2794	9									
08	T. A.	14010	-0-	14010	29463	177	1	10894	3	Y	2672	2557	0	40	1	158
						2939	9									
09	T. A.	13317	-0-	13317	42780	168	1	10558	3	Y	2355	2188	0	255	1	70
						2591	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

04	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	55	1	15012	3	Y	3947	3948	0			70
						4342	9									
05	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	65	1	15255	3	Y	4544	4539	0			75
						4998	9									
06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	68	1	16301	3	Y	3671	3674	0			72
						61	4	4038	9							
07	T. A.	22851	-0-	22851	22851	63	1	15142	3	Y	3827	3839	0			60
						3436	4	4210	9							
08	T. A.	17839	-0-	17839	40690	64	1	14063	3	Y	3371	3362	0			69
						4	4	3708	9							
09	T. A.	16876	-0-	16876	57566	62	1	13581	3	Y	2936	2932	0			73
						3	4	3230	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

04	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	72	1	19662	3	Y	5291	5295	0			92
						5820	9									
05	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	65	1	17003	3	Y	5065	5070	0			87
						5572	9									
06	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	67	1	19481	3	Y	4821	4796	0			112
						5303	9									
07	29357 X	24616	-0-	-4741	-0-	72	1	19727	3	Y	4379	4374	0			117
						4817	9									
08	29357 X	22561	-0-	-6796	-0-	80	1	18134	3	Y	3952	3959	0			110
						4347	9									
09	25560 X	20656	-0-	-4904	-0-	66	1	16765	3	Y	3477	3479	0			108
						3825	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	8013					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	56	1	42149	3	Y	1934	1937	0			38
							1	4	2127	9							
05	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	62	1	40788	3	Y	1948	1946	0			40
							4	4	2143	9							
06	47700	X	36085	-0-	-11615	-0-	58	1	34195	3	Y	1658	1669	0			29
							8	4	1824	9							
07	54250	X	53091	-0-	-1159	-0-	696	1	50008	3	Y	2150	2136	0	1	8	42
							22	4	2365	9							
08	53785	X	40897	-0-	-12888	-0-	712	1	37822	3	Y	2123	2101	0			64
							28	4	2335	9							
09	44340	X	35467	-0-	-8873	-0-	627	1	33177	3	Y	1506	1386	0	155	1	29
							6	4	1657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55819 X	55819	-0-	-0-	-0-	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
						86	4	8617	9							
05	56916 X	55015	-0-	-1901	-0-	190	1	47233	3	Y	6876	6589	0	258	1	106
						28	4	7564	9							
06	55080 X	47672	-0-	-7408	-0-	215	1	42112	3	Y	4836	4606	0	204	1	132
						25	4	5320	9							
07	46925 X	46925	-0-	-0-	-0-	243	1	40537	3	Y	5579	5605	0			106
						8	4	6137	9							
08	46245 X	46245	-0-	-0-	-0-	234	1	40111	3	Y	5362	5368	0			100
						2	4	5898	9							
*09	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	185	1	34907	3	Y	4693	4697	0			96
						4	4	5162	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67290 X	67169	-0-	-121	-0-	118	1	61444	3	Y	5062	5055	0			30
						39	4	5568	9							
05	69533 X	66989	-0-	-2544	-0-	119	1	61339	3	Y	4999	4996	0			33
						32	4	5499	9							
06	67290 X	57637	-0-	-9653	-0-	113	1	53074	3	Y	4026	4034	0			25
						21	4	4429	9							
07	68882 X	64295	-0-	-4587	-0-	120	1	59381	3	Y	4330	4331	0			24
						31	4	4763	9							
08	68882 X	61590	-0-	-7292	-0-	116	1	56992	3	Y	4044	4024	0	14	8	30
						34	4	4448	9							
09	66660 X	56669	-0-	-9991	-0-	104	1	52278	3	Y	3729	3177	0	558	1	24
						185	4	4102	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640 X	20594	-0-	-3046	-0-	58	1	15709	3	Y	4388	4396	0			76
						4827	9									
05	24428 X	24071	-0-	-357	-0-	71	1	18664	3	Y	4851	4843	0			84
						5336	9									
06	23640 X	21277	-0-	-2363	-0-	58	1	16930	3	Y	3899	3893	0			90
						4289	9									
07	T. A.	22523	-0-	22523	22523	67	1	18101	3	Y	3959	3943	0			106
						4355	9									
08	T. A.	20053	-0-	20053	42576	71	1	16111	3	Y	3519	3527	0			98
						3871	9									
09	T. A.	17303	-0-	17303	59879	54	1	13747	3	Y	3184	3183	0			99
						3502	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63856 X	63856	-0-	-0-	-0-	111	1	57991	3	Y	5197	5188	0			31
						37	4	5717	9							
05	75609 X	75609	-0-	-0-	-0-	133	1	68797	3	Y	6040	6031	0			40
						35	4	6644	9							
06	68039 X	68039	-0-	-0-	-0-	131	1	61470	3	Y	5831	5835	0			36
						24	4	6414	9							
07	67105 X	67105	-0-	-0-	-0-	124	1	61423	3	Y	5024	5032	0			28
						32	4	5526	9							
08	71827 X	61388	-0-	-10439	-0-	115	1	56534	3	Y	4278	4274	0			32
						33	4	4706	9							
09	69510 X	59323	-0-	-10187	-0-	109	1	54691	3	Y	3936	3353	0	589	1	26
						193	4	4330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64947	X	64947	-0-	-0-	-0-	114	1	59310	3	Y	4987	4973	0	4	8	30
							37	4	5486	9							
05	65538	X	65538	-0-	-0-	-0-	114	1	58955	3	Y	5854	5845	0			39
							30	4	6439	9							
06	57595	X	57595	-0-	-0-	-0-	111	1	51652	3	Y	5283	5290	0			32
							21	4	5811	9							
07	66216	X	59337	-0-	-6879	-0-	110	1	54063	3	Y	4668	4674	0			26
							29	4	5135	9							
08	66216	X	56070	-0-	-10146	-0-	105	1	51907	3	Y	3661	3660	0			27
							31	4	4027	9							
09	64080	X	53097	-0-	-10983	-0-	97	1	48909	3	Y	3562	3034	0	532	1	23
							173	4	3918	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31590	X	21032	-0-	-10558	-0-	61	1	16542	3	Y	4026	4055	0			70
							4429	9									
05	32643	X	23016	-0-	-9627	-0-	68	1	17880	3	Y	4607	4598	0			79
							5068	9									
06	27300	X	19758	-0-	-7542	-0-	49	1	14386	3	Y	4839	4806	0			112
							5323	9									
07	28210	X	20789	-0-	-7421	-0-	59	1	16038	3	Y	4265	4263	0			114
							4692	9									
08	28210	X	18401	-0-	-9809	-0-	60	1	13634	3	Y	4279	4274	0			119
							4707	9									
09	22260	X	18329	-0-	-3931	-0-	56	1	14323	3	Y	3591	3599	0			111
							3950	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	150	1	78292	3	Y	6380	6374	0			38
							50	4	7018	9							
05	83224	X	83224	-0-	-0-	-0-	148	1	76183	3	Y	6231	6227	0			42
							39	4	6854	9							
06	73359	X	73359	-0-	-0-	-0-	144	1	67385	3	Y	5275	5285	0			32
							27	4	5803	9							
07	89621	X	80958	-0-	-8663	-0-	151	1	74576	3	Y	5628	5629	0			31
							40	4	6191	9							
08	89621	X	78757	-0-	-10864	-0-	148	1	72773	3	Y	5266	5258	0			39
							43	4	5793	9							
09	85500	X	63711	-0-	-21789	-0-	116	1	58341	3	Y	4589	3911	0	687	1	30
							206	4	5048	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	15265	-0-	-335	-0-	43	1	11973	3	Y	2954	2965	0			52
							3249	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	59	1	13908	3	Y	4356	4336	0			72
							4792	9									
06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	51	1	11977	3	Y	3941	3936	0			77
							44	4	4335	9							
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	65	1	15541	3	Y	3731	3749	0			59
							3526	4	4104	9							
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	74	1	16049	3	Y	3083	3079	0			63
							4	4	3391	9							
*09	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	71	1	15660	3	Y	3341	3321	0			83
							3	4	3675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

04	143115	X	44172	-0-	-98943	-0-	136	1	36050	3	N	7199	6732	0	503	1	71
							67	4	7919	9							
05	54374	X	44427	-0-	-9947	-0-	150	1	37338	3	N	6288	6026	0	236	1	97
							22	4	6917	9							
06	52620	X	25021	-0-	-27599	-0-	104	1	20340	3	N	4150	3958	0	175	1	114
							12	4	4565	9							
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	103	1	17300	3	N	3264	3316	0			62
							4	4	3590	9							
08	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	132	1	22656	3	N	3490	3487	0			65
							1	4	3839	9							
*09	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	121	1	22760	3	N	3686	3675	0			76
							2	4	4055	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

04	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	79	1	18590	3	Y	5398	5381	0	31	1	73
							108	4	5938	9							
05	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	106	1	17816	3	Y	5260	5278	0			55
							73	4	5786	9							
06	20100	X	18286	-0-	-1814	-0-	92	1	12658	3	Y	5013	4980	0	29	8	59
							22	4	5514	9							
07	27497	X	16956	-0-	-10541	-0-	78	1	11536	3	Y	4856	4873	0			42
							5342	9									
08	25544	X	14651	-0-	-10893	-0-	72	1	9960	3	Y	4199	4193	0			48
							4619	9									
09	24720	X	17431	-0-	-7289	-0-	105	1	13420	3	Y	3550	3527	0			71
							1	4	3905	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

04	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	67	1	15877	3	Y	4188	4196	0	37	1	57
							92	4	4607	9							
05	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	90	1	15065	3	Y	4535	4545	0			47
							62	4	4989	9							
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	102	1	14011	3	Y	4027	4026	0			48
							24	4	4430	9							
07	22816	X	19696	-0-	-3120	-0-	102	1	15249	3	Y	3950	3964	0			34
							4345	9									
08	21328	X	11662	-0-	-9666	-0-	61	1	8496	3	Y	2823	2825	0			32
							3105	9									
09	20640	X	11178	-0-	-9462	-0-	61	1	7927	3	Y	2900	2874	0			58
							3190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	77	1	18241	3	Y	4044	4054	0	36	1	55
						105	4	4448	9							
05	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	103	1	17249	3	Y	4602	4609	0			48
						71	4	5062	9							
06	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	98	1	13454	3	Y	3443	3450	0			41
						23	4	3787	9							
07	27125 X	16067	-0-	-11058	-0-	83	1	12350	3	Y	3304	3317	0			28
						3634	9									
08	27125 X	11758	-0-	-15367	-0-	61	1	8417	3	Y	2982	2976	0			34
						3280	9									
09	22860 X	14770	-0-	-8090	-0-	89	1	11454	3	Y	2933	2908	0			59
						1	4	3226	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	110	1	25874	3	Y	6302	6303	0	48	1	86
						150	4	6932	9							
05	29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	134	1	22633	3	Y	5836	5861	0			61
						93	4	6420	9							
06	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	132	1	18187	3	Y	3435	3455	0			41
						31	4	3779	9							
07	33697 X	19243	-0-	-14454	-0-	103	1	15291	3	Y	3499	3510	0			30
						3849	9									
08	33697 X	14756	-0-	-18941	-0-	81	1	11193	3	Y	3165	3159	0			36
						3482	9									
09	32610 X	17273	-0-	-15337	-0-	110	1	14135	3	Y	2752	2733	0			55
						1	4	3027	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	89	1	21080	3	Y	6459	6454	0	48	1	88
						122	4	7105	9			2	8			
05	47242 X	47242	-0-	-0-	-0-	232	1	39126	3	Y	7022	7037	0			73
						160	4	7724	9							
06	43650 X	43650	-0-	-0-	-0-	263	1	36090	3	Y	6577	6572	0			78
						62	4	7235	9							
07	41594 X	41594	-0-	-0-	-0-	223	1	33073	3	Y	7543	7556	0			65
						1	4	8297	9							
08	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	222	1	30815	3	Y	5561	5563	0			63
						1	4	6117	9							
*09	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	190	1	24287	3	Y	4687	4656	0			94
						1	4	5156	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	112	1	26414	3	Y	7648	7648	0	58	1	104
						153	4	8413	9							
05	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	141	1	23923	3	Y	7380	7407	0			77
						98	4	8118	9							
06	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	149	1	20439	3	Y	6812	6808	0			81
						35	4	7493	9							
07	35340 X	31566	-0-	-3774	-0-	149	1	22073	3	Y	8494	8502	0			73
						1	4	9343	9							
08	35340 X	29990	-0-	-5350	-0-	163	1	22745	3	Y	6437	6437	0			73
						1	4	7081	9							
09	34200 X	26462	-0-	-7738	-0-	160	1	20568	3	Y	5212	5181	0			104
						1	4	5733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390 X	15479	-0-	-5911	-0-	126	1	12062	3	Y	2992	2992	0			85
						3291	9									
05	22103 X	13287	-0-	-8816	-0-	54	1	10098	3	Y	2850	2868	0			67
						3135	9									
06	21390 X	15524	-0-	-5866	-0-	57	1	12252	3	Y	2923	2904	0			86
						3215	9									
07	T. A.	13688	-0-	13688	13688	69	1	11069	3	Y	2318	2320	0			84
						2550	9									
08	T. A.	12544	-0-	12544	26232	67	1	10092	3	Y	2168	2183	0			69
						2385	9									
09	T. A.	12172	-0-	12172	38404	55	1	9633	3	Y	2258	2237	0			90
						2484	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 10/06/2014

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	123	1	28923	3	Y	7870	7871	0	60	1	107
						167	4	8657	9							
05	34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	151	1	25430	3	Y	7750	7776	0			81
						104	4	8525	9							
06	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	156	1	21434	3	Y	7240	7235	0			86
						37	4	7964	9							
07	36487 X	33641	-0-	-2846	-0-	159	1	23562	3	Y	9017	9025	0			78
						1	4	9919	9							
08	36487 X	32608	-0-	-3879	-0-	176	1	24522	3	Y	7190	7186	0			82
						1	4	7909	9							
09	35310 X	29464	-0-	-5846	-0-	179	1	22967	3	Y	5743	5710	0			115
						1	4	6317	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

04	37977 X	37977	-0-	-0-	-0-	121	1	28634	3	Y	8234	8253	0	74	1	112
						165	4	9057	9							
05	35188 X	35188	-0-	-0-	-0-	151	1	25419	3	Y	8649	8671	0			90
						104	4	9514	9							
06	28322 X	28322	-0-	-0-	-0-	158	1	21677	3	Y	5863	5883	0			70
						38	4	6449	9							
07	37851 X	31459	-0-	-6392	-0-	166	1	24713	3	Y	5981	5999	0			52
						1	4	6579	9							
08	37851 X	32323	-0-	-5528	-0-	183	1	25360	3	Y	6163	6145	0			70
						1	4	6779	9							
09	36630 X	29674	-0-	-6956	-0-	183	1	23585	3	Y	5368	5331	0			107
						1	4	5905	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36264	X	36264	-0-	-0-	-0-	116	1	27400	3	Y	7809	7821	0	66	1	106
							158	4	8590	9							
05	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	147	1	24709	3	Y	7678	7704	0			80
							101	4	8446	9							
06	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	148	1	20389	3	Y	5815	5826	0			69
							35	4	6397	9							
07	36084	X	30247	-0-	-5837	-0-	164	1	24419	3	Y	5148	5173	0			44
							1	4	5663	9							
08	36084	X	31901	-0-	-4183	-0-	182	1	25261	3	Y	5870	5847	0			67
							1	4	6457	9							
09	34920	X	28029	-0-	-6891	-0-	173	1	22168	3	Y	5169	5133	0			103
							2	4	5686	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	102	1	23987	3	Y	8071	8081	0	68	1	110
							139	4	8878	9							
05	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	143	1	24159	3	Y	8781	8799	0			92
							99	4	9659	9							
06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	149	1	20410	3	Y	7009	7018	0			83
							36	4	7710	9							
07	30969	X	30675	-0-	-294	-0-	161	1	23960	3	Y	5958	5990	0			51
							6554	9									
08	30969	X	29127	-0-	-1842	-0-	159	1	22022	3	Y	6314	6293	0			72
							1	4	6945	9							
09	29970	X	25309	-0-	-4661	-0-	146	1	18818	3	Y	5767	5724	0			115
							1	4	6344	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18207 09/17/2014

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	83	1	22696	3	Y	4937	4956	0			86
							5431	9									
05	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	89	1	23347	3	Y	5276	5194	0	78	8	90
							5804	9									
06	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	69	1	20172	3	Y	4179	4136	0	37	8	96
							4597	9									
07	30380	X	24505	-0-	-5875	-0-	74	1	20102	3	Y	3935	3896	0	31	8	104
							4329	9									
08	30380	X	23820	-0-	-6560	-0-	87	1	19648	3	Y	3714	3715	0			103
							4085	9									
09	28290	X	21181	-0-	-7109	-0-	70	1	17791	3	Y	3018	3027	0			94
							3320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	15278	-0-	-3622	-0-	126	1	12014	3	Y	2853	2849	0			81
							3138	9									
05	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	60	1	11100	3	Y	2455	2478	0			58
							2701	9									
06	18900	X	14459	-0-	-4441	-0-	53	1	11571	3	Y	2577	2559	0			76
							2835	9									
07	17887	X	11199	-0-	-6688	-0-	56	1	8943	3	Y	2000	2004	0			72
							2200	9									
08	17887	X	12196	-0-	-5691	-0-	66	1	9933	3	Y	1997	2006	0			63
							2197	9									
09	15270	X	11862	-0-	-3408	-0-	55	1	9627	3	Y	1982	1966	0			79
							2180	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

04	51540	X	35364	-0-	-16176	-0-	107	1	28978	3	Y	5708	5730	0			99
							6279	9									
05	53258	X	37109	-0-	-16149	-0-	117	1	30670	3	Y	5747	5747	0			99
							6322	9									
06	51540	X	32346	-0-	-19194	-0-	93	1	27121	3	Y	4665	4656	0			108
							5132	9									
07	38006	X	31256	-0-	-6750	-0-	96	1	26030	3	Y	4664	4617	0	31	8	124
							5130	9									
08	38006	X	30292	-0-	-7714	-0-	114	1	25853	3	Y	3932	3946	0			110
							4325	9									
09	35910	X	25656	-0-	-10254	-0-	86	1	21951	3	Y	3290	3298	0			102
							3619	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18193 12/29/2014

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

04	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	81	1	16638	3	Y	9611	9623	0			74
							10572	9									
05	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	129	1	21197	3	Y	10836	10823	0			87
							11920	9									
06	39658	X	39658	-0-	-0-	-0-	158	1	29765	3	Y	8850	8869	0			68
							9735	9									
07	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	163	1	26057	3	Y	8884	8828	0			124
							9772	9									
08	35104	X	35104	-0-	-0-	-0-	140	1	26215	3	Y	7954	7951	0			127
							8749	9									
*09	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	124	1	22965	3	Y	7763	7764	0			126
							8539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	120	1	24801	3	Y	10389	10406	0			80
						11428	9									
05	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	154	1	25144	3	Y	10400	10396	0			84
						11440	9									
06	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	163	1	30804	3	Y	8397	8416	0			65
						9237	9									
07	36668 X	36668	-0-	-0-	-0-	169	1	27053	3	Y	8587	8532	0			120
						9446	9									
08	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-	159	1	29467	3	Y	7936	7930	0			126
						8730	9									
*09	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	146	1	26908	3	Y	6809	6824	0			111
						7490	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	168	1	34665	3	Y	9842	9857	0			76
						10826	9									
05	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	201	1	32843	3	Y	9304	9305	0			75
						10234	9									
06	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	184	1	34825	3	Y	9332	9335	0			72
						10265	9									
07	42377 X	38822	-0-	-3555	-0-	187	1	29790	3	Y	8041	8001	0			112
						8845	9									
08	42377 X	40481	-0-	-1896	-0-	173	1	32155	3	Y	7412	7406	0			118
						8153	9									
09	41010 X	39578	-0-	-1432	-0-	174	1	32085	3	Y	6654	6664	0			108
						7319	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	77	1	15912	3	Y	6945	6970	0			53
						7640	9									
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	106	1	17341	3	Y	8068	8056	0			65
						8875	9									
06	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	121	1	22980	3	Y	6971	6982	0			54
						7668	9									
07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	119	1	18935	3	Y	5836	5808	0			82
						6420	9									
08	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	113	1	21141	3	Y	5319	5316	0			85
						5851	9									
*09	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	96	1	17758	3	Y	5336	5334	0			87
						5870	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28770 X	17983	-0-	-10787	-0-	49	1	13629	3	Y	3914	3934	0			69
						4305	9									
05	29729 X	16808	-0-	-12921	-0-	55	1	12838	3	Y	3559	3569	0			59
						3915	9									
06	25290 X	19260	-0-	-6030	-0-	65	1	15465	3	Y	3339	3332	0			66
						57	4	3673	9							
07	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	71	1	17232	3	Y	4143	4144	0			65
						3911	4	4557	9							
08	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	67	1	14822	3	Y	3588	3580	0			73
						4	4	3947	9							
09	17610 X	15552	-0-	-2058	-0-	57	1	12471	3	Y	2747	2752	0			68
						2	4	3022	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166087 X	55226	-0-	-110861	-0-	171	1	45491	3	Y	8618	8045	0	603	1	85
						84	4	9480	9							
05	55451 X	55451	-0-	-0-	-0-	185	1	45918	3	Y	8473	8110	0	318	1	130
						28	4	9320	9							
06	53460 X	31668	-0-	-21792	-0-	129	1	25388	3	Y	5578	5320	0	235	1	153
						15	4	6136	9							
07	T. A.	24361	-0-	24361	24361	124	1	20672	3	Y	3237	3328	0			62
						4	4	3561	9							
08	T. A.	29798	-0-	29798	54159	145	1	24832	3	Y	4381	4361	0			82
						2	4	4819	9							
09	T. A.	28904	-0-	28904	83063	132	1	24648	3	Y	3746	3751	0			77
						3	4	4121	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

04	26880 X	25099	-0-	-1781	-0-	211	1	20091	3	Y	4361	4351	0			124
						4797	9									
05	27776 X	23242	-0-	-4534	-0-	102	1	18883	3	Y	3870	3903	0			91
						4257	9									
06	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	125	1	27177	3	Y	3747	3727	0			111
						4122	9									
07	24397 X	17512	-0-	-6885	-0-	87	1	13943	3	Y	3165	3162	0			114
						3482	9									
08	24397 X	17341	-0-	-7056	-0-	96	1	14624	3	Y	2383	2422	0			75
						2621	9									
09	23610 X	16255	-0-	-7355	-0-	76	1	13312	3	Y	2606	2577	0			104
						2867	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

04	36930 X	33845	-0-	-3085	-0-	100	1	27295	3	Y	5864	5867	0			102
						6450	9									
05	38161 X	32974	-0-	-5187	-0-	106	1	27628	3	Y	4764	4784	0			82
						5240	9									
06	36930 X	27265	-0-	-9665	-0-	77	1	22553	3	Y	4214	4162	0	37	8	97
						4635	9									
07	T. A.	25747	-0-	25747	25747	77	1	21064	3	Y	4187	4172	0			112
						4606	9									
08	T. A.	25869	-0-	25869	51616	98	1	22077	3	Y	3358	3376	0			94
						3694	9									
09	T. A.	22780	-0-	22780	74396	75	1	19352	3	Y	3048	3048	0			94
						3353	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

04	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	92	1	18938	3	Y	6156	6188	0			47
						6772	9									
05	32829 X	23828	-0-	-9001	-0-	109	1	17826	3	Y	5357	5361	0			43
						5893	9									
06	31770 X	25791	-0-	-5979	-0-	110	1	20883	3	Y	4362	4371	0			34
						4798	9									
07	25761 X	21071	-0-	-4690	-0-	101	1	16292	3	Y	4253	4228	0			59
						4678	9									
08	25761 X	20573	-0-	-5188	-0-	86	1	16010	3	Y	4070	4064	0			65
						4477	9									
09	24930 X	20347	-0-	-4583	-0-	89	1	16527	3	Y	3392	3402	0			55
						3731	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	129	1	26734	3	Y	8371	8429	0			64
						9208	9									
05	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	172	1	28158	3	Y	8475	8471	0			68
						9323	9									
06	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	152	1	28610	3	Y	6440	6458	0			50
						7084	9									
07	36022 X	23389	-0-	-12633	-0-	113	1	18020	3	Y	4778	4761	0			67
						5256	9									
08	36022 X	28818	-0-	-7204	-0-	124	1	23224	3	Y	4973	4961	0			79
						5470	9									
09	34860 X	32038	-0-	-2822	-0-	141	1	25881	3	Y	5469	5459	0			89
						6016	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31770 X	28233	-0-	-3537	-0-	99	1	20392	3	Y	7038	7060	0			54
						7742	9									
05	32829 X	28503	-0-	-4326	-0-	125	1	20559	3	Y	7108	7105	0			57
						7819	9									
06	31770 X	29241	-0-	-2529	-0-	123	1	23309	3	Y	5281	5297	0			41
						5809	9									
07	28427 X	19363	-0-	-9064	-0-	91	1	14517	3	Y	4323	4304	0			60
						4755	9									
08	28427 X	19290	-0-	-9137	-0-	81	1	14933	3	Y	3887	3885	0			62
						4276	9									
09	27510 X	20728	-0-	-6782	-0-	90	1	16758	3	Y	3527	3532	0			57
						3880	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	130	1	26783	3	Y	8437	8473	0			65
						9281	9									
05	41746 X	41746	-0-	-0-	-0-	192	1	31592	3	Y	9056	9048	0			73
						9962	9									
06	49070 X	49070	-0-	-0-	-0-	216	1	40838	3	Y	7287	7304	0			56
						8016	9									
07	35588 X	25750	-0-	-9838	-0-	122	1	19435	3	Y	5630	5607	0			79
						6193	9									
08	35588 X	17015	-0-	-18573	-0-	67	1	12484	3	Y	4058	4072	0			65
						4464	9									
09	34440 X	28670	-0-	-5770	-0-	129	1	23730	3	Y	4374	4368	0			71
						4811	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24870 X	24540	-0-	-330	-0-	85	1	17591	3	Y	6240	6261	0			48
						6864	9									
05	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	116	1	18976	3	Y	6342	6339	0			51
						6976	9									
06	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	131	1	24862	3	Y	5116	5128	0			39
						5628	9									
07	24955 X	24317	-0-	-638	-0-	119	1	18985	3	Y	4739	4712	0			66
						5213	9									
08	24955 X	23569	-0-	-1386	-0-	104	1	19309	3	Y	3778	3784	0			60
						4156	9									
*09	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	110	1	20406	3	Y	4066	4060	0			66
						4473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	192	1	18312	3	Y	4407	4395	0			126
						4848	9									
05	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	93	1	17219	3	Y	3639	3680	0			85
						4003	9									
06	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	62	1	13485	3	Y	3104	3097	0			92
						3414	9									
07	29791 X	15599	-0-	-14192	-0-	80	1	12843	3	Y	2433	2437	0			88
						2676	9									
08	29791 X	15239	-0-	-14552	-0-	84	1	12671	3	Y	2258	2275	0			71
						2484	9									
09	23340 X	13711	-0-	-9629	-0-	64	1	11209	3	Y	2216	2199	0			88
						2438	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20430 X	19015	-0-	-1415	-0-	51	1	14153	3	Y	4374	4396	0			77
						4811	9									
05	21111 X	20446	-0-	-665	-0-	68	1	15836	3	Y	4129	4138	0			68
						4542	9									
06	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	72	1	17256	3	Y	3911	3902	0			77
						64	4	4302	9							
07	T. A.	19210	-0-	19210	19210	51	1	12278	3	Y	3723	3741	0			59
						2786	4	4095	9							
08	T. A.	16973	-0-	16973	36183	62	1	13444	3	Y	3149	3144	0			64
						3	4	3464	9							
09	T. A.	16231	-0-	16231	52414	58	1	12526	3	Y	3314	3296	0			82
						2	4	3645	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154814 X	54434	-0-	-100380	-0-	170	1	45022	3	Y	8326	7770	0	582	1	82
						83	4	9159	9							
05	54684 X	54666	-0-	-18	-0-	186	1	46188	3	Y	7513	7198	0	282	1	115
						28	4	8264	9							
06	52920 X	31871	-0-	-21049	-0-	133	1	26087	3	Y	5123	4882	0	216	1	140
						16	4	5635	9							
07	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	135	1	22637	3	Y	3938	4003	0			75
						5	4	4332	9							
08	33881 X	33881	-0-	-0-	-0-	168	1	28906	3	Y	4368	4361	0			82
						2	4	4805	9							
*09	31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	140	1	26297	3	Y	4250	4245	0			87
						2	4	4675	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147505 X	48747	-0-	-98758	-0-	158	1	41970	3	Y	5947	5541	0	416	1	58
						77	4	6542	9							
05	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-	165	1	41126	3	Y	7324	6995	0	274	1	113
						25	4	8056	9							
06	47130 X	26470	-0-	-20660	-0-	108	1	21193	3	Y	4687	4474	0	198	1	128
						13	4	5156	9							
07	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	106	1	17689	3	Y	3296	3361	0			63
						3	4	3626	9							
08	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	143	1	24522	3	Y	3829	3820	0			72
						1	4	4212	9							
*09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	116	1	21891	3	Y	3701	3697	0			76
						2	4	4071	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/02/2015

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

04	156423	X	47267	-0-	-109156	-0-	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0				83
							5185	9										
05	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	110	1	32827	3	Y	4220	4245	0				58
							4642	9										
06	35220	X	29974	-0-	-5246	-0-	67	1	25267	3	Y	4218	4187	0				89
							4640	9										
07	36394	X	26668	-0-	-9726	-0-	74	1	22832	3	Y	3420	3449	0				60
							3762	9										
08	36394	X	35246	-0-	-1148	-0-	108	1	30751	3	Y	3988	3981	0				67
							4387	9										
*09	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	103	1	32843	3	Y	4421	4418	0				70
							4863	9										

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

04	56580	X	47518	-0-	-9062	-0-	73	1	41752	3	Y	5175	5154	0				91
							5693	9										
05	58466	X	36450	-0-	-22016	-0-	108	1	32204	3	Y	3762	3801	0				52
							4138	9										
06	56580	X	31676	-0-	-24904	-0-	73	1	27217	3	Y	3987	3955	0				84
							4386	9										
07	58466	X	32501	-0-	-25965	-0-	91	1	28237	3	Y	3794	3811	0				67
							4173	9										
08	58466	X	39456	-0-	-19010	-0-	122	1	34524	3	Y	4373	4366	0				74
							4810	9										
09	47520	X	43509	-0-	-4011	-0-	119	1	37961	3	Y	4935	4930	0				79
							5429	9										

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

04	61560	X	50000	-0-	-11560	-0-	76	1	43927	3	Y	5452	5412	0				96
							5997	9										
05	63612	X	42771	-0-	-20841	-0-	125	1	37357	3	Y	4808	4828	0	10	8		66
							5289	9										
06	61560	X	35794	-0-	-25766	-0-	84	1	31427	3	Y	3894	3846	0	32	8		82
							4283	9										
07	63612	X	34170	-0-	-29442	-0-	92	1	28629	3	Y	4954	4943	0	6	8		87
							5449	9										
08	63612	X	34244	-0-	-29368	-0-	102	1	28985	3	Y	4688	4663	0	34	8		78
							5157	9										
09	50010	X	39719	-0-	-10291	-0-	107	1	34068	3	Y	5040	4991	0	47	8		80
							5544	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	182	1	17423	3	Y	4193	4194	0			120
						4612	9									
05	22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	99	1	18335	3	Y	3782	3813	0			89
						4160	9									
06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	80	1	17371	3	Y	3612	3594	0			107
						3973	9									
07	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	95	1	15241	3	Y	2859	2863	0			103
						3145	9									
08	17701 X	17491	-0-	-210	-0-	95	1	14407	3	Y	2717	2734	0			86
						2989	9									
09	17130 X	15327	-0-	-1803	-0-	70	1	12236	3	Y	2746	2722	0			110
						3021	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27060 X	25604	-0-	-1456	-0-	210	1	19995	3	Y	4908	4921	0			140
						5399	9									
05	27962 X	23160	-0-	-4802	-0-	98	1	18145	3	Y	4470	4505	0			105
						4917	9									
06	27060 X	19395	-0-	-7665	-0-	69	1	14923	3	Y	4003	3990	0			118
						4403	9									
07	27962 X	17667	-0-	-10295	-0-	86	1	13766	3	Y	3468	3461	0			125
						3815	9									
08	27962 X	15098	-0-	-12864	-0-	79	1	11937	3	Y	2802	2838	0			89
						3082	9									
09	25590 X	15387	-0-	-10203	-0-	71	1	12277	3	Y	2763	2742	0			110
						3039	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28069 X	28069	-0-	-0-	-0-	222	1	21214	3	Y	6030	5997	0			172
						6633	9									
05	26288 X	21295	-0-	-4993	-0-	86	1	15876	3	Y	4848	4906	0			114
						5333	9									
06	36130 X	36130	-0-	-0-	-0-	138	1	29796	3	Y	5633	5581	0			166
						6196	9									
07	26288 X	20017	-0-	-6271	-0-	98	1	15804	3	Y	3741	3772	0			135
						4115	9									
08	26288 X	13497	-0-	-12791	-0-	67	1	10211	3	Y	2926	2968	0			93
						3219	9									
09	25440 X	17519	-0-	-7921	-0-	80	1	13888	3	Y	3228	3192	0			129
						3551	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	209	1	19965	3	Y	6459	6429	0			184
						7105	9									
05	27652 X	22563	-0-	-5089	-0-	90	1	16722	3	Y	5228	5290	0			122
						5751	9									
06	26760 X	18351	-0-	-8409	-0-	57	1	12454	3	Y	5309	5274	0			157
						5840	9									
07	27652 X	21262	-0-	-6390	-0-	103	1	16631	3	Y	4116	4125	0			148
						4528	9									
08	27652 X	20098	-0-	-7554	-0-	106	1	16121	3	Y	3519	3556	0			111
						3871	9									
09	26760 X	18343	-0-	-8417	-0-	80	1	14013	3	Y	3864	3821	0			154
						4250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	37992	-0-	37992	277884	133	1	29203	3	Y	7851	7861	0			41
						20	4	8636	9							
05	SHUT IN	31383	-0-	31383	309267	58	1	23334	3	Y	7256	7258	0			39
						9	4	7982	9							
06	T. A.	25920	-0-	25920	335187	69	1	19220	3	Y	6011	6000	0			50
						19	4	6612	9							
07	T. A.	26427	-0-	26427	361614	100	1	19985	3	Y	5576	5578	0			48
						208	4	6134	9							
08	387074 X	25460	-0-	-361614	-0-	107	1	19070	3	Y	5661	5656	0			53
						56	4	6227	9							
09	28020 X	19598	-0-	-8422	-0-	63	1	13926	3	Y	5090	5092	0			51
						10	4	5599	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	32692	-0-	32692	297501	104	1	22968	3	Y	8732	8751	0			45
						15	4	9605	9							
05	SHUT IN	29287	-0-	29287	326788	53	1	21307	3	Y	7199	7205	0			39
						8	4	7919	9							
06	T. A.	25417	-0-	25417	352205	66	1	18591	3	Y	6129	6117	0			51
						18	4	6742	9							
07	T. A.	26552	-0-	26552	378757	97	1	19230	3	Y	6386	6382	0			55
						200	4	7025	9							
08	408252 X	29495	-0-	-378757	-0-	128	1	22647	3	Y	6048	6046	0			57
						67	4	6653	9							
09	34500 X	22099	-0-	-12401	-0-	71	1	15800	3	Y	5651	5651	0			57
						12	4	6216	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74550 X	47310	-0-	-27240	-0-	153	1	39242	3	Y	7134	7136	0			70
						68	4	7847	9							
05	77035 X	48113	-0-	-28922	-0-	221	1	40663	3	Y	6521	6513	0			78
						56	4	7173	9							
06	72930 X	42503	-0-	-30427	-0-	232	1	35824	3	Y	5809	5807	0			80
						57	4	6390	9							
07	59272 X	39292	-0-	-19980	-0-	220	1	33123	3	Y	5386	5397	0			69
						24	4	5925	9							
08	53475 X	34938	-0-	-18537	-0-	191	1	29652	3	Y	4626	4647	0			48
						6	4	5089	9							
09	47310 X	33616	-0-	-13694	-0-	66	1	29085	3	Y	4057	4053	0			52
						2	4	4463	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68130 X	44013	-0-	-24117	-0-	142	1	36496	3	Y	6647	6655	0			65
						63	4	7312	9							
05	59241 X	42474	-0-	-16767	-0-	189	1	34553	3	Y	6986	6967	0			84
						47	4	7685	9							
06	57330 X	33518	-0-	-23812	-0-	177	1	27465	3	Y	5302	5313	0			73
						44	4	5832	9							
07	53940 X	33015	-0-	-20925	-0-	179	1	27042	3	Y	5249	5255	0			67
						20	4	5774	9							
08	51770 X	32201	-0-	-19569	-0-	171	1	26482	3	Y	5039	5053	0			53
						5	4	5543	9							
09	44010 X	30198	-0-	-13812	-0-	58	1	25688	3	Y	4045	4046	0			52
						2	4	4450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	121	1	51882	3	Y	2180	2138	0			113
							2398	9									
05	56431	X	56431	-0-	-0-	-0-	107	1	54365	3	Y	1781	1795	0			99
							1959	9									
06	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	96	1	41108	3	Y	1233	1249	0			83
							1356	9									
07	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	93	1	41871	3	Y	1228	1204	0			107
							1351	9									
08	43090	X	34243	-0-	-8847	-0-	85	1	33131	3	Y	934	963	0			78
							1027	9									
09	41700	X	21	-0-	-41679	-0-	17	3	4	9	Y	4	81	0			1

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51600	X	51600	-0-	-0-	-0-	114	1	48958	3	Y	2298	2254	0			119
							2528	9									
05	54463	X	54463	-0-	-0-	-0-	103	1	52219	3	Y	1946	1957	0			108
							2141	9									
06	47251	X	47251	-0-	-0-	-0-	106	1	45327	3	Y	1653	1649	0			112
							1818	9									
07	41633	X	38694	-0-	-2939	-0-	83	1	37060	3	Y	1410	1399	0			123
							1551	9									
08	41633	X	31013	-0-	-10620	-0-	77	1	29906	3	Y	936	980	0			79
							1030	9									
09	40290	X	24427	-0-	-15863	-0-	98	1	23485	3	Y	767	728	0			118
							844	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	129	1	55583	3	Y	2716	2655	0			141
							2988	9									
05	59912	X	59912	-0-	-0-	-0-	112	1	57248	3	Y	2320	2332	0			129
							2552	9									
06	47649	X	47649	-0-	-0-	-0-	108	1	45724	3	Y	1652	1669	0			112
							1817	9									
07	48793	X	48793	-0-	-0-	-0-	105	1	46862	3	Y	1660	1627	0			145
							1826	9									
08	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	105	1	40880	3	Y	1232	1274	0			103
							1355	9									
09	40290	X	28111	-0-	-12179	-0-	113	1	26987	3	Y	919	881	0			141
							1011	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	149	1	64178	3	Y	2927	2864	0			152
							3220	9									
05	69949	X	69949	-0-	-0-	-0-	132	1	66927	3	Y	2627	2633	0			146
							2890	9									
06	54199	X	54199	-0-	-0-	-0-	122	1	51975	3	Y	1911	1928	0			129
							2102	9									
07	56524	X	56524	-0-	-0-	-0-	121	1	54307	3	Y	1905	1867	0			167
							2096	9									
08	50834	X	50834	-0-	-0-	-0-	126	1	48968	3	Y	1582	1608	0	9	8	132
							1740	9									
09	40290	X	34174	-0-	-6116	-0-	137	1	32830	3	Y	1097	1057	0	5	8	167
							1207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	25855	-0-	25855	232787	114	1	19206	3	Y	5938	5935	0			52
						3	4	6532	9							
05	255240 X	22453	-0-	-232787	-0-	100	1	18206	3	Y	3768	3754	0			66
						2	4	4145	9							
06	15870 X	14463	-0-	-1407	-0-	72	1	11681	3	Y	2463	2479	0			50
						1	4	2709	9							
07	16399 X	8842	-0-	-7557	-0-	50	1	6949	3	Y	1672	1684	0			38
						4	4	1839	9							
08	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
09	15870 X	6192	-0-	-9678	-0-	42	1	5268	3	Y	801	604	0	164	1	33
						1	4	881	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

04	SHUT IN	27659	-0-	27659	60202	206	1	18934	3	Y	7728	7712	0	19	1	86
						18	4	8501	9							
05	SHUT IN	25580	-0-	25580	85782	231	1	17507	3	Y	7078	7079	0			85
						56	4	7786	9							
06	107978 X	22196	-0-	-85782	-0-	189	1	15904	3	Y	5523	5501	0	30	1	77
						28	4	6075	9							
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	204	1	15909	3	Y	4896	4903	0			70
						4	4	5386	9							
08	21204 X	18597	-0-	-2607	-0-	227	1	14011	3	Y	3961	3966	0			65
						2	4	4357	9							
09	20520 X	10821	-0-	-9699	-0-	116	1	8033	3	Y	2428	2435	0			58
						1	4	2671	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

04	T. A.	23602	-0-	23602	232693	78	1	17262	3	Y	5683	5689	0			29
						11	4	6251	9							
05	T. A.	26878	-0-	26878	259571	50	1	19826	3	Y	6359	6354	0			34
						7	4	6995	9							
06	T. A.	18178	-0-	18178	277749	43	1	12107	3	Y	5469	5457	0			46
						12	4	6016	9							
07	T. A.	22704	-0-	22704	300453	83	1	16573	3	Y	5342	5342	0			46
						172	4	5876	9							
08	321255 X	20802	-0-	-300453	-0-	83	1	14655	3	Y	5474	5468	0	1	8	51
						43	4	6021	9							
09	30060 X	22321	-0-	-7739	-0-	78	1	17371	3	Y	4417	4423	0			45
						13	4	4859	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

04	63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	142	1	61163	3	Y	2347	2289	0	6	8	122
						2582	9									
05	67937 X	67937	-0-	-0-	-0-	129	1	65539	3	Y	2063	2064	0	6	8	115
						2269	9									
06	53427 X	53427	-0-	-0-	-0-	121	1	51600	3	Y	1551	1561	0			105
						1706	9									
07	57411 X	57411	-0-	-0-	-0-	124	1	55410	3	Y	1706	1662	0			149
						1877	9									
08	44609 X	43725	-0-	-884	-0-	109	1	42375	3	Y	1128	1181	0	1	8	95
						1241	9									
09	43170 X	-0-	-0-	-43170	-0-					Y	-0-	95	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	30458	-0-	30458	62545	227	1	20848	3	Y	8512	8491	0	21	1	94
						20	4	9363	9							
05	SHUT IN	28399	-0-	28399	90944	254	1	19327	3	Y	7960	7959	0			95
						62	4	8756	9							
06	115255 X	24311	-0-	-90944	-0-	206	1	17243	3	Y	6211	6185	0	34	1	87
						30	4	6832	9							
07	23188 X	23021	-0-	-167	-0-	215	1	16780	3	Y	5474	5483	0			78
						5	4	6021	9							
08	23188 X	19841	-0-	-3347	-0-	243	1	14923	3	Y	4248	4257	0			69
						2	4	4673	9							
09	22440 X	14348	-0-	-8092	-0-	157	1	10858	3	Y	3029	3025	0			73
						1	4	3332	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

04	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	134	1	34461	3	Y	6860	6861	0			67
						59	4	7546	9							
05	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	182	1	33329	3	Y	6703	6690	0			80
						46	4	7373	9							
06	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	196	1	30248	3	Y	5567	5570	0			77
						48	4	6124	9							
07	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	187	1	28085	3	Y	5333	5341	0			69
						20	4	5866	9							
08	31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	168	1	25953	3	Y	4862	4880	0			51
						5	4	5348	9							
*09	30166 X	30166	-0-	-0-	-0-	57	1	25411	3	Y	4269	4265	0			55
						2	4	4696	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/13/2015

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

04	58110 X	46238	-0-	-11872	-0-	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
						66	4	8083	9							
05	60047 X	43787	-0-	-16260	-0-	199	1	36564	3	Y	6341	6337	0			76
						49	4	6975	9							
06	58110 X	37826	-0-	-20284	-0-	206	1	31792	3	Y	5252	5255	0			73
						51	4	5777	9							
07	60047 X	38434	-0-	-21613	-0-	213	1	32094	3	Y	5548	5550	0			71
						24	4	6103	9							
08	60047 X	36304	-0-	-23743	-0-	199	1	30705	3	Y	4904	4924	0			51
						6	4	5394	9							
09	58110 X	35591	-0-	-22519	-0-	70	1	30840	3	Y	4253	4249	0			55
						3	4	4678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65940	X	52160	-0-	-13780	-0-	165	1	42418	3	Y	8640	8644	0			84
							73	4	9504	9							
05	68138	X	41101	-0-	-27037	-0-	183	1	33735	3	Y	6488	6494	0			78
							46	4	7137	9							
06	65940	X	34568	-0-	-31372	-0-	188	1	29189	3	Y	4676	4689	0			65
							47	4	5144	9							
07	64356	X	34520	-0-	-29836	-0-	192	1	29057	3	Y	4773	4777	0			61
							21	4	5250	9							
08	64263	X	32098	-0-	-32165	-0-	176	1	27180	3	Y	4306	4322	0			45
							5	4	4737	9							
09	52170	X	30259	-0-	-21911	-0-	59	1	25967	3	Y	3846	3841	0			50
							2	4	4231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 12/08/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

04	SHUT IN		23238	-0-	23238	250452	234	1	16594	3	Y	5795	5790	0			49
							35	4	6375	9							
05	SHUT IN		20891	-0-	20891	271343	192	1	15031	3	Y	5121	5128	0			42
							35	4	5633	9							
06	SHUT IN		19362	-0-	19362	290705	313	1	13900	3	Y	4681	4638	0	6	8	79
							5149	9									
07	SHUT IN		14009	-0-	14009	304714	240	1	9566	3	Y	3821	3835	0			65
							4203	9									
08	SHUT IN		16702	-0-	16702	321416	201	1	11362	3	Y	4671	4665	0	1	8	70
							1	4	5138	9							
09	SHUT IN		13844	-0-	13844	335260	166	1	9536	3	Y	3765	3773	0			62
							4142	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

04	57420	X	39799	-0-	-17621	-0-	125	1	32055	3	Y	6876	6877	0			67
							55	4	7564	9							
05	59334	X	38925	-0-	-20409	-0-	169	1	31166	3	Y	6861	6846	0			82
							43	4	7547	9							
06	54840	X	32961	-0-	-21879	-0-	169	1	26254	3	Y	5905	5905	0			82
							42	4	6496	9							
07	45725	X	33562	-0-	-12163	-0-	179	1	26894	3	Y	5881	5887	0			76
							20	4	6469	9							
08	42501	X	32017	-0-	-10484	-0-	167	1	25919	3	Y	5387	5407	0			56
							5	4	5926	9							
09	39810	X	31629	-0-	-8181	-0-	59	1	26208	3	Y	4873	4866	0			63
							2	4	5360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/07/2015

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 10/08/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		32953	-0-	32953	227361	112	1	24672	3	Y	7411	7424	0	38
							17	4	8152	9					
05	T. A.		32190	-0-	32190	259551	61	1	24409	3	Y	7010	7010	0	38
							9	4	7711	9					
06	T. A.		25699	-0-	25699	285250	67	1	19025	3	Y	5989	5977	0	50
							19	4	6588	9					
07	308684	X	23434	-0-	-285250	-0-	84	1	16970	3	Y	5640	5641	0	49
							176	4	6204	9					
08	24118	X	23402	-0-	-716	-0-	100	1	17654	3	Y	5087	5088	0	48
							52	4	5596	9					
*09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	84	1	18622	3	Y	4686	4687	0	47
							14	4	5155	9					

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/06/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	38549	-0-	38549	243144	126	1	27678	3	Y	9752	9767	0			50
						18	4	10727	9							
05	T. A.	37056	-0-	37056	280200	69	1	27322	3	Y	8777	8779	0			48
						10	4	9655	9							
06	T. A.	31629	-0-	31629	311829	81	1	22706	3	Y	8018	7999	0			67
						22	4	8820	9							
07	T. A.	33644	-0-	33644	345473	121	1	24305	3	Y	8151	8148	0			70
						252	4	8966	9							
08	SHUT IN	31697	-0-	31697	377170	129	1	22985	3	Y	7741	7739	0			72
						68	4	8515	9							
09	SHUT IN	23496	-0-	23496	400666	63	1	13875	3	Y	8680	8664	0			88
						10	4	9548	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/18/2015

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/19/2015

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/16/2015

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/13/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61162	X	61162	-0-	-0-	-0-	65	1	58331	3	Y	2514	2607	0			95
							1	4	2765	9							
05	63023	X	56337	-0-	-6686	-0-	63	1	53278	3	Y	2723	2668	0			150
							1	4	2995	9							
06	60990	X	43600	-0-	-17390	-0-	70	1	41846	3	Y	1504	1512	0			142
							30	4	1654	9							
07	63023	X	46097	-0-	-16926	-0-	62	1	44572	3	Y	1327	1380	0			89
							3	4	1460	9							
08	63023	X	43902	-0-	-19121	-0-	66	1	42479	3	Y	1233	1251	0			71
							1	4	1356	9							
09	60990	X	20275	-0-	-40715	-0-	45	1	19712	3	Y	471	503	0			39
							518	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		68238	-0-	68238	321505	73	1	65559	3	Y	2368	2481	0			89
							1	4	2605	9							
05	T. A.		64716	-0-	64716	386221	74	1	62435	3	Y	2005	1983	0			111
							1	4	2206	9							
06	T. A.		52210	-0-	52210	438431	83	1	50319	3	Y	1611	1570	0			152
							36	4	1772	9							
07	494426	X	55995	-0-	-438431	-0-	76	1	54225	3	Y	1537	1586	0			103
							3	4	1691	9							
08	57412	X	53837	-0-	-3575	-0-	81	1	52119	3	Y	1486	1503	0			86
							2	4	1635	9							
09	55560	X	35359	-0-	-20201	-0-	79	1	34372	3	Y	825	842	0			69
							908	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65934	X	65934	-0-	-0-	-0-	70	1	63151	3	Y	2465	2571	0			93
							1	4	2712	9							
05	58745	X	58571	-0-	-174	-0-	66	1	55854	3	Y	2409	2369	0			133
							1	4	2650	9							
06	56850	X	44550	-0-	-12300	-0-	71	1	42691	3	Y	1597	1579	0			151
							31	4	1757	9							
07	58745	X	48958	-0-	-9787	-0-	66	1	47348	3	Y	1401	1458	0			94
							3	4	1541	9							
08	58745	X	45836	-0-	-12909	-0-	69	1	44295	3	Y	1337	1354	0			77
							1	4	1471	9							
09	56850	X	31386	-0-	-25464	-0-	70	1	30483	3	Y	757	771	0			63
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55744 X	55744	-0-	-0-	-0-	59	1	53282	3	Y	2184	2262	0			82
						1	4	2402	9							
05	56978 X	51984	-0-	-4994	-0-	57	1	48625	3	Y	3001	2917	0			166
						1	4	3301	9							
06	55140 X	39028	-0-	-16112	-0-	62	1	37563	3	Y	1251	1299	0			118
						27	4	1376	9							
07	56978 X	40773	-0-	-16205	-0-	55	1	39459	3	Y	1143	1184	0			77
						2	4	1257	9							
08	56978 X	37799	-0-	-19179	-0-	58	1	36674	3	Y	969	990	0			56
						1	4	1066	9							
09	55140 X	17215	-0-	-37925	-0-	39	1	16768	3	Y	371	396	0			31
						408	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

04	113205 X	36513	-0-	-76692	-0-	53	1	30894	3	Y	5060	5040	0			89
						5566	9									
05	75547 X	33038	-0-	-42509	-0-	93	1	27937	3	Y	4553	4579	0			63
						5008	9									
06	73110 X	32199	-0-	-40911	-0-	76	1	28515	3	Y	3280	3274	0			69
						3608	9									
07	75547 X	30971	-0-	-44576	-0-	85	1	26412	3	Y	4067	4065	0			71
						4474	9									
08	75547 X	34539	-0-	-41008	-0-	103	1	29105	3	Y	4846	4836	0			81
						5331	9									
09	73110 X	42457	-0-	-30653	-0-	114	1	36590	3	Y	5230	5228	0			83
						5753	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

04	T. A.	60617	-0-	60617	268367	64	1	58165	3	Y	2170	2265	0			82
						1	4	2387	9							
05	T. A.	53820	-0-	53820	322187	61	1	51975	3	Y	1620	1613	0			89
						2	4	1782	9							
06	T. A.	43255	-0-	43255	365442	69	1	41616	3	Y	1401	1358	0			132
						29	4	1541	9							
07	411930 X	46488	-0-	-365442	-0-	63	1	44862	3	Y	1418	1455	0			95
						3	4	1560	9							
08	58094 X	47075	-0-	-11019	-0-	71	1	45540	3	Y	1329	1347	0			77
						2	4	1462	9							
09	56220 X	21027	-0-	-35193	-0-	47	1	20405	3	Y	522	555	0			44
						1	4	574	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

04	131423 X	49368	-0-	-82055	-0-	76	1	44039	3	Y	4775	4748	0			84
						5253	9									
05	59799 X	40457	-0-	-19342	-0-	121	1	36187	3	Y	3772	3804	0			52
						4149	9									
06	57870 X	36056	-0-	-21814	-0-	86	1	32054	3	Y	3560	3537	0			75
						3916	9									
07	59799 X	35957	-0-	-23842	-0-	99	1	30713	3	Y	4677	4670	0			82
						5145	9									
08	59799 X	35303	-0-	-24496	-0-	105	1	29854	3	Y	4858	4858	0			82
						5344	9									
09	57870 X	40174	-0-	-17696	-0-	109	1	34668	3	Y	4906	4910	0			78
						5397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59183 X	59183	-0-	-0-	-0-	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
						96	4	6623	9							
05	58420 X	58420	-0-	-0-	-0-	206	1	51278	3	Y	6277	6005	0	235	1	96
						31	4	6905	9							
06	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	226	1	44256	3	Y	5477	5192	0	231	1	150
						27	4	6025	9							
07	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	227	1	37996	3	Y	6054	6089	0			115
						8	4	6659	9							
08	48691 X	48691	-0-	-0-	-0-	243	1	41600	3	Y	6224	6223	0			116
						2	4	6846	9							
*09	45385 X	45385	-0-	-0-	-0-	207	1	38803	3	Y	5792	5789	0			119
						4	4	6371	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

04	76027 X	76027	-0-	-0-	-0-	239	1	63273	3	Y	11272	10468	0	788	1	111
						116	4	12399	9							
05	75223 X	75223	-0-	-0-	-0-	255	1	63346	3	Y	10531	10085	0	395	1	162
						38	4	11584	9							
06	70950 X	59623	-0-	-11327	-0-	264	1	51874	3	Y	6776	6466	0	286	1	186
						31	4	7454	9							
07	74617 X	60753	-0-	-13864	-0-	309	1	51800	3	Y	7848	7883	0	1	8	150
						11	4	8633	9							
08	74617 X	58261	-0-	-16356	-0-	289	1	49565	3	Y	7641	7648	0			143
						2	4	8405	9							
09	72210 X	52431	-0-	-19779	-0-	241	1	45166	3	Y	6381	6393	0			131
						5	4	7019	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 01/06/2015

DIAMOND H STATE WELL #: 10H RRCID -> 276213 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 276215 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

04	47199	X	47199	-0-	-0-	-0-	68	1	39201	3	Y	7209	7167	0			127
							7930	9									
05	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	107	1	32051	3	Y	5694	5742	0			79
							6263	9									
06	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	68	1	25557	3	Y	4693	4673	0			99
							5162	9									
07	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	85	1	26230	3	Y	3481	3519	0			61
							3829	9									
08	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	111	1	31382	3	Y	4333	4321	0			73
							4766	9									
*09	37429	X	37429	-0-	-0-	-0-	102	1	32759	3	Y	4153	4160	0			66
							4568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43352	X	43352	-0-	-0-	-0-	62	1	36005	3	Y	6623	6586	0			116
							7285	9									
05	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	95	1	28503	3	Y	5232	5276	0			72
							5755	9									
06	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	56	1	20839	3	Y	4885	4854	0			103
							5374	9									
07	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	73	1	22618	3	Y	3684	3722	0			65
							4052	9									
08	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	97	1	27562	3	Y	3692	3695	0			62
							4061	9									
*09	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	92	1	29569	3	Y	3932	3931	0			63
							4325	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

04	43762	X	43762	-0-	-0-	-0-	62	1	35908	3	Y	7084	7044	0			124
							7792	9									
05	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	101	1	30201	3	Y	5596	5643	0			77
							6156	9									
06	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	72	1	27126	3	Y	4636	4615	0			98
							5100	9									
07	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	87	1	26890	3	Y	3577	3612	0			63
							3935	9									
08	33182	X	33182	-0-	-0-	-0-	102	1	28883	3	Y	3815	3814	0			64
							4197	9									
*09	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	94	1	30152	3	Y	3614	3620	0			58
							3975	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

04	66009	X	66009	-0-	-0-	-0-	137	1	56796	3	Y	8248	8234	0			181
							3	4	9073	9							
05	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	170	1	61583	3	Y	7554	7594	0	5	8	136
							1	4	8309	9							
06	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	149	1	54852	3	Y	5986	5940	0	19	8	163
							6585	9									
07	59860	X	59860	-0-	-0-	-0-	138	1	53255	3	Y	5879	5872	0	1	8	169
							6467	9									
08	56880	X	56880	-0-	-0-	-0-	152	1	50693	3	Y	5486	5513	0			142
							6035	9									
*09	52211	X	52211	-0-	-0-	-0-	136	1	46331	3	Y	5222	5180	0	13	8	171
							5744	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

04	69303	X	69303	-0-	-0-	-0-	147	1	60670	3	Y	7712	7714	0			169
							3	4	8483	9							
05	65521	X	65521	-0-	-0-	-0-	161	1	58014	3	Y	6677	6726	0			120
							1	4	7345	9							
06	57673	X	57673	-0-	-0-	-0-	139	1	51338	3	Y	5633	5599	0			154
							6196	9									
07	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	128	1	49409	3	Y	4666	4685	0			135
							5133	9									
08	49752	X	49752	-0-	-0-	-0-	134	1	44753	3	Y	4423	4443	0			115
							4865	9									
*09	44943	X	44943	-0-	-0-	-0-	119	1	40330	3	Y	4085	4066	0			134
							4494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81707 X	81707	-0-	-0-	-0-	173	1	71391	3	Y	9218	9216	0			202
						3	4	10140	9							
05	78129 X	78129	-0-	-0-	-0-	189	1	68450	3	Y	8625	8672	0			155
						2	4	9488	9							
06	68303 X	68303	-0-	-0-	-0-	163	1	60438	3	Y	7002	6965	0			192
						7702	9									
07	63980 X	63980	-0-	-0-	-0-	148	1	56850	3	Y	6347	6356	0			183
						6982	9									
08	57896 X	57896	-0-	-0-	-0-	155	1	51783	3	Y	5416	5459	0			140
						5958	9									
*09	50779 X	50779	-0-	-0-	-0-	133	1	45254	3	Y	4902	4881	0			161
						5392	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

04	124827 X	47851	-0-	-76976	-0-	71	1	41217	3	Y	5966	5931	0			105
						6563	9									
05	75547 X	44159	-0-	-31388	-0-	130	1	38758	3	Y	4792	4831	0			66
						5271	9									
06	73110 X	34800	-0-	-38310	-0-	82	1	30635	3	Y	3712	3700	0			78
						4083	9									
07	75547 X	34430	-0-	-41117	-0-	95	1	29421	3	Y	4467	4467	0			78
						4914	9									
08	75547 X	38010	-0-	-37537	-0-	115	1	32410	3	Y	4986	4980	0			84
						5485	9									
09	73110 X	41849	-0-	-31261	-0-	113	1	36116	3	Y	5109	5112	0			81
						5620	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

04	74304 X	74304	-0-	-0-	-0-	158	1	65423	3	Y	7927	7940	0			174
						3	4	8720	9							
05	69580 X	69580	-0-	-0-	-0-	169	1	61284	3	Y	7386	7427	0			133
						2	4	8125	9							
06	60166 X	60166	-0-	-0-	-0-	144	1	53204	3	Y	6198	6161	0			170
						6818	9									
07	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	124	1	47852	3	Y	5619	5627	0			162
						6181	9									
08	52313 X	52313	-0-	-0-	-0-	141	1	46948	3	Y	4749	4788	0			123
						5224	9									
*09	47139 X	47139	-0-	-0-	-0-	124	1	42189	3	Y	4387	4366	0			144
						4826	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

04	78060 X	61492	-0-	-16568	-0-	121	1	54357	3	Y	6346	6348	1			77
						33	4	6981	9							
05	80662 X	62840	-0-	-17822	-0-	128	1	56303	3	Y	5806	5805	1			78
						22	4	6387	9							
06	78060 X	50532	-0-	-27528	-0-	123	1	45058	3	Y	4852	4865	1			65
						14	4	5337	9							
07	80662 X	55332	-0-	-25330	-0-	104	1	50024	3	Y	4722	4739	1			48
						10	4	5194	9							
08	67456 X	56802	-0-	-10654	-0-	96	1	51694	3	Y	4552	4527	1			73
						5	4	5007	9							
09	61500 X	46396	-0-	-15104	-0-	94	1	42274	3	Y	3652	3676	1			49
						11	4	4017	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68070	X	51557	-0-	-16513	-0-	102	1	45859	3	Y	5062	5069	1			61
							28	4	5568	9							
05	70339	X	54833	-0-	-15506	-0-	112	1	49018	3	Y	5167	5159	1			69
							19	4	5684	9							
06	68070	X	61877	-0-	-6193	-0-	155	1	56794	3	Y	4464	4473	1			60
							18	4	4910	9							
07	70339	X	58806	-0-	-11533	-0-	111	1	53505	3	Y	4708	4720	1			48
							11	4	5179	9							
08	54839	X	49671	-0-	-5168	-0-	83	1	44786	3	Y	4362	4340	1			70
							4	4	4798	9							
09	61890	X	44661	-0-	-17229	-0-	90	1	40334	3	Y	3843	3862	1			51
							10	4	4227	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75870	X	61056	-0-	-14814	-0-	121	1	54192	3	Y	6100	6102	1			74
							33	4	6710	9							
05	78399	X	62782	-0-	-15617	-0-	127	1	56001	3	Y	6030	6023	1			81
							21	4	6633	9							
06	68610	X	51876	-0-	-16734	-0-	127	1	46408	3	Y	4843	4859	1			65
							14	4	5327	9							
07	68789	X	55820	-0-	-12969	-0-	104	1	50070	3	Y	5123	5136	1			52
							11	4	5635	9							
08	64759	X	54800	-0-	-9959	-0-	92	1	49593	3	Y	4645	4623	1			74
							5	4	5110	9							
09	61050	X	51802	-0-	-9248	-0-	105	1	47233	3	Y	4047	4067	1			54
							12	4	4452	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79020	X	66419	-0-	-12601	-0-	131	1	58688	3	Y	6877	6876	1			83
							35	4	7565	9							
05	81654	X	67770	-0-	-13884	-0-	136	1	60062	3	Y	6863	6854	1			92
							23	4	7549	9							
06	68520	X	59253	-0-	-9267	-0-	144	1	52643	3	Y	5864	5877	1			79
							16	4	6450	9							
07	70804	X	67603	-0-	-3201	-0-	126	1	60883	3	Y	5984	6002	1			61
							12	4	6582	9							
08	70804	X	62726	-0-	-8078	-0-	104	1	56456	3	Y	5601	5572	1			90
							5	4	6161	9							
09	66420	X	49807	-0-	-16613	-0-	100	1	44750	3	Y	4496	4526	1			60
							11	4	4946	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75870	X	65929	-0-	-9941	-0-	130	1	58410	3	Y	6685	6687	1			81
							35	4	7354	9							
05	78399	X	67806	-0-	-10593	-0-	138	1	60661	3	Y	6349	6345	1			85
							23	4	6984	9							
06	68310	X	55087	-0-	-13223	-0-	136	1	49824	3	Y	4647	4670	1			62
							15	4	5112	9							
07	70587	X	55507	-0-	-15080	-0-	104	1	49995	3	Y	4907	4919	1			50
							10	4	5398	9							
08	69905	X	56856	-0-	-13049	-0-	95	1	51593	3	Y	4694	4669	1			75
							5	4	5163	9							
09	65940	X	50499	-0-	-15441	-0-	103	1	46081	3	Y	3913	3936	1			52
							11	4	4304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93360	X	73229	-0-	-20131	-0-	143	1	64228	3	Y	8017	8022	1			97
							39	4	8819	9							
05	96472	X	75475	-0-	-20997	-0-	151	1	66683	3	Y	7832	7824	1			105
							26	4	8615	9							
06	77160	X	61404	-0-	-15756	-0-	148	1	53988	3	Y	6592	6609	1			88
							17	4	7251	9							
07	79732	X	62374	-0-	-17358	-0-	115	1	55496	3	Y	6138	6163	1			63
							11	4	6752	9							
08	79732	X	59141	-0-	-20591	-0-	98	1	52890	3	Y	5589	5563	1			89
							5	4	6148	9							
09	73230	X	49536	-0-	-23694	-0-	98	1	44181	3	Y	4769	4794	1			64
							11	4	5246	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

04	46320	X	46320	-0-	-0-	-0-	65	1	37354	3	Y	8092	8043	0	1	8	142
							8901	9									
05	35801	X	35801	-0-	-0-	-0-	96	1	28675	3	Y	6391	6445	0			88
							7030	9									
06	33115	X	33115	-0-	-0-	-0-	74	1	27593	3	Y	4953	4936	0			105
							5448	9									
07	31899	X	31358	-0-	-541	-0-	87	1	27071	3	Y	3818	3856	0			67
							4200	9									
08	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	116	1	32855	3	Y	4267	4258	0	4	8	72
							4694	9									
*09	40573	X	40573	-0-	-0-	-0-	111	1	35461	3	Y	4546	4546	0			72
							5001	9									

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

04	SHUT IN		15865	-0-	15865	61194	92	1	8450	3	Y	6650	6639	0	18	1	74
							8	4	7315	9							
05	0	W	12707	-0-	12707	73901	108	1	8256	3	Y	3924	3951	0			47
							27	4	4316	9							
06	0	W	10666	-0-	10666	84567	91	1	7625	3	Y	2670	2663	0	17	1	37
							13	4	2937	9							
07	0	W	3718	-0-	3718	88285	33	1	2572	3	Y	1011	1034	0			14
							1	4	1112	9							
08	0	W	2532	-0-	2532	90817	40	1	2492	3	Y	-0-	14	0			-0-
09	INC G-10		481	-0-	481	91298	7	1	474	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		8261	-0-	8261	8261	6	1	4449	3	Y	3460	3370	0	75	1	15
							3806	9									
07	SHUT IN		727	-0-	727	8988	5	1	411	3	Y	283	241	0	15	1	5
							311	9					37	8			
08	69878	X	60890	-0-	-8988	-0-	88	1	52125	3	Y	7888	7639	0	219	1	35
							8677	9									
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 11/25/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

04	SHUT IN		26032	-0-	26032	134132	64	1	14252	3	Y	10643	10634	1			55
							9	4	11707	9							
05	SHUT IN		35256	-0-	35256	169388	64	1	25308	3	Y	8976	8982	0			49
							10	4	9874	9							
06	SHUT IN		37819	-0-	37819	207207	100	1	28173	3	Y	8654	8631	0			72
							27	4	9519	9							
07	SHUT IN		37856	-0-	37856	245063	144	1	28789	3	Y	7840	7844	0			68
							299	4	8624	9							
08	SHUT IN		32003	-0-	32003	277066	134	1	23581	3	Y	7472	7467	0	3	8	70
							69	4	8219	9							
09	SHUT IN		21513	-0-	21513	298579	66	1	14698	3	Y	6125	6133	0			62
							11	4	6738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	35086	-0-	35086	184981	106	1	23461	3	Y	10457	10467	0			54
						16	4	11503	9							
05	SHUT IN	33270	-0-	33270	218251	60	1	24133	3	Y	8244	8253	0			45
						9	4	9068	9							
06	SHUT IN	29641	-0-	29641	247892	81	1	22989	3	Y	5954	5949	0			50
						22	4	6549	9							
*07	274075 X	26183	-0-	-247892	-0-	98	1	19659	3	Y	5656	5657	0			49
						204	4	6222	9							
*08	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	111	1	19634	3	Y	5444	5442	0			51
						58	4	5988	9							
*09	21480 X	18694	-0-	-2786	-0-	61	1	13572	3	Y	4592	4597	0			46
						10	4	5051	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

04	SHUT IN	33513	-0-	33513	249675	109	1	23955	3	Y	8575	8593	0			44
						16	4	9433	9							
05	SHUT IN	31443	-0-	31443	281118	55	1	22191	3	Y	8354	8353	0			45
						8	4	9189	9							
06	SHUT IN	29903	-0-	29903	311021	80	1	22364	3	Y	6761	6750	0			56
						22	4	7437	9							
07	SHUT IN	27247	-0-	27247	338268	99	1	19686	3	Y	6597	6596	0			57
						205	4	7257	9							
08	SHUT IN	5706	-0-	5706	343974	24	1	4290	3	Y	1254	1298	0	1	8	12
						13	4	1379	9							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	63					Y	82	82	8			-0-
07	SHUT IN	1081	-0-	1081	1144	8	1	697	3	Y	342	325	0	1	1	7
						376	9					9	8			
08	67838 X	66694	-0-	-1144	-0-	96	1	57400	3	Y	8362	8098	0	234	1	37
						9198	9									
*09	47067 X	47067	-0-	-0-	-0-	76	1	37008	3	Y	9075	9019	0	25	8	68
						9983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53040 X	47463	-0-	-5577	-0-	67	1	38625	3	Y	7974	7925	0			140
						8771	9									
05	54808 X	36731	-0-	-18077	-0-	99	1	29703	3	Y	6299	6352	0			87
						6929	9									
06	53040 X	30486	-0-	-22554	-0-	70	1	26379	3	Y	3670	3679	0			78
						4037	9									
07	54808 X	29212	-0-	-25596	-0-	81	1	25205	3	Y	3569	3584	0			63
						3926	9									
08	54808 X	32036	-0-	-22772	-0-	98	1	27686	3	Y	3865	3863	0			65
						4252	9									
09	47460 X	37487	-0-	-9973	-0-	102	1	32703	3	Y	4256	4253	0			68
						4682	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

04	157464 X	48791	-0-	-108673	-0-	151	1	39891	3	Y	7887	7359	0	552	1	77
						73	4	8676	9							
05	50950 X	50950	-0-	-0-	-0-	172	1	42858	3	Y	7176	6874	0	269	1	110
						26	4	7894	9							
06	46800 X	29103	-0-	-17697	-0-	120	1	23492	3	Y	4979	4743	0	210	1	136
						14	4	5477	9							
07	48360 X	22467	-0-	-25893	-0-	113	1	18840	3	Y	3191	3266	0			61
						4	4	3510	9							
08	48360 X	30626	-0-	-17734	-0-	152	1	26129	3	Y	3949	3936	0			74
						1	4	4344	9							
09	46800 X	29776	-0-	-17024	-0-	135	1	25201	3	Y	4034	4025	0			83
						3	4	4437	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 14333

04	SHUT IN	40527	-0-	40527	68788	89	1	22895	3	Y	15933	15853	0			80
						17	4	17526	9							
05	SHUT IN	39976	-0-	39976	108764	105	1	24911	3	Y	13594	13609	0			65
						7	4	14953	9							
06	SHUT IN	32103	-0-	32103	140867	87	1	17882	3	Y	12797	12784	0			78
						57	4	14077	9							
07	T. A.	29336	-0-	29336	170203	59	1	15062	3	Y	12911	12922	0			67
						13	4	14202	9							
08	T. A.	27846	-0-	27846	198049	42	1	13229	3	Y	13249	13244	0			72
						1	4	14574	9							
09	T. A.	23802	-0-	23802	221851	41	1	12438	3	Y	10294	10306	0			60
						11323	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

04	175316 X	49566	-0-	-125750	-0-	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
						4443	9									
05	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	115	1	34257	3	Y	3442	3465	0			48
						3786	9									
06	33384 X	33384	-0-	-0-	-0-	78	1	29212	3	Y	3722	3691	0			79
						4094	9									
07	32333 X	30799	-0-	-1534	-0-	86	1	26658	3	Y	3686	3700	0			65
						4055	9									
08	32333 X	31458	-0-	-875	-0-	96	1	27052	3	Y	3918	3917	0			66
						4310	9									
*09	35278 X	35278	-0-	-0-	-0-	96	1	30717	3	Y	4059	4060	0			65
						4465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

04	SHUT IN	33563	-0-	33563	121493	102	1	22664	3	Y	9802	9807	0		51
						15	4	10782	9						
05	SHUT IN	30880	-0-	30880	152373	53	1	20940	3	Y	8981	8983	0		49
						8	4	9879	9						
06	T. A.	30784	-0-	30784	183157	80	1	22683	3	Y	7272	7260	0		61
						22	4	7999	9						
07	T. A.	28753	-0-	28753	211910	110	1	22112	3	Y	5728	5740	0		49
						230	4	6301	9						
08	240082 X	28172	-0-	-211910	-0-	124	1	21949	3	Y	5485	5483	0		51
						65	4	6034	9						
09	23070 X	22295	-0-	-775	-0-	79	1	17386	3	Y	4379	4386	0		44
						13	4	4817	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

04	SHUT IN	21843	-0-	21843	91198	60	1	13179	3	Y	7814	7829	0		40
						9	4	8595	9						
05	SHUT IN	15587	-0-	15587	106785	23	1	9141	3	Y	5835	5843	0		32
						4	4	6419	9						
06	T. A.	13688	-0-	13688	120473	27	1	7632	3	Y	5474	5460	0		46
						8	4	6021	9						
07	T. A.	19381	-0-	19381	139854	65	1	13084	3	Y	5542	5540	0		48
						136	4	6096	9						
08	161189 X	21335	-0-	-139854	-0-	83	1	14553	3	Y	6051	6042	0		57
						43	4	6656	9						
09	23790 X	19412	-0-	-4378	-0-	62	1	13638	3	Y	5184	5189	0		52
						10	4	5702	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 276659 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 276668 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8747 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		22179	-0-	22179	41776	97	1	11093	3	Y	9990	9969	0			101
							10989	9									
05	SHUT IN		19501	-0-	19501	61277	75	1	11796	3	Y	6936	6947	0			90
							7630	9									
06	SHUT IN		18306	-0-	18306	79583	74	1	12549	3	Y	5166	4893	0	242	1	121
							5683	9									
07	99878	X	20295	-0-	-79583	-0-	98	1	15791	3	Y	4005	3666	0	414	1	46
							4406	9									
08	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	128	1	18728	3	Y	3892	3866	0			72
							4281	9									
*09	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	309	1	15108	3	Y	3143	3134	0			81
							3457	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		22441	-0-	22441	36343	115	1	13159	3	Y	8334	8274	0	40	1	84
							9167	9									
05	SHUT IN		22089	-0-	22089	58432	94	1	14797	3	Y	6544	6543	0			85
							7198	9									
06	SHUT IN		18864	-0-	18864	77296	83	1	14218	3	Y	4148	3929	0	207	1	97
							4563	9									
07	97230	X	19934	-0-	-77296	-0-	95	1	15255	3	Y	4167	3814	0	402	1	48
							4584	9									
08	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	88	1	12847	3	Y	3778	3756	0			70
							4156	9									
*09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	320	1	15650	3	Y	3295	3280	0			85
							3625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 276689 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/06/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		23686	-0-	23686	78271	134	1	18387	3	Y	4687	4804	1			111
							9	4	5156	9							
05	SHUT IN		25404	-0-	25404	103675	154	1	19770	3	Y	4950	4878	1			183
							35	4	5445	9							
06	SHUT IN		24628	-0-	24628	128303	241	1	19401	3	Y	4533	4607	1			109
							4986	9									
07	152624	X	24321	-0-	-128303	-0-	211	1	19194	3	Y	4469	4401	1	1	8	176
							4916	9									
08	47647	X	22503	-0-	-25144	-0-	270	1	17590	3	Y	4221	4288	1			109
							4643	9									
09	46110	X	20249	-0-	-25861	-0-	255	1	15909	3	Y	3714	3694	1			129
							4085	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	8			-0-
07	T. A.		1206	-0-	1206	1206	8	1	678	3	Y	473	463	0	1	1	9
							520	9									
08	50282	X	47928	-0-	-2354	-0-	64	1	38226	3	Y	8762	8485	0	247	1	39
							9638	9									
*09	49028	X	49028	-0-	-0-	-0-	80	1	39001	3	Y	9043	8989	0	25	8	68
							9947	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/15/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		12520	-0-	12520	12520	14	1	9687	3	Y	2563	942	0	1358	1	138
							2819	9					125	8			
*09	40292	X	27772	-0-	-12520	-0-	53	1	22760	3	Y	4508	4375	0	161	1	85
							4959	9					25	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14922	-0-	14922	14922	18	1	12272	3	Y	2393	877	0	1263	1	128
						2632	9					125	8			
*09	42692 X	27770	-0-	-14922	-0-	48	1	20636	3	Y	6442	6241	0	161	1	121
						7086	9					47	8			

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

04	SHUT IN	19858	-0-	19858	30001	120	1	13633	3	Y	5550	5506	0	20	1	56
						6105	9									
05	SHUT IN	22894	-0-	22894	52895	97	1	15196	3	Y	6910	6876	0			90
						7601	9									
06	T. A.	20601	-0-	20601	73496	88	1	14967	3	Y	5042	4776	0	238	1	118
						5546	9									
07	91816 X	18320	-0-	-73496	-0-	79	1	12657	3	Y	5076	4646	0	489	1	59
						5584	9									
08	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	96	1	13927	3	Y	4102	4085	0			76
						4512	9									
*09	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	236	1	11568	3	Y	3586	3570	0			92
						3945	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/18/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

04	SHUT IN	21696	-0-	21696	35922	98	1	11142	3	Y	9505	9480	1			96
						10456	9									
05	SHUT IN	18247	-0-	18247	54169	70	1	10986	3	Y	6537	6548	1			85
						7191	9									
06	SHUT IN	15610	-0-	15610	69779	59	1	10011	3	Y	5036	4770	0	233	1	118
						5540	9									
07	SHUT IN	12357	-0-	12357	82136	48	1	7678	3	Y	4210	3853	0	426	1	49
						4631	9									
08	SHUT IN	14293	-0-	14293	96429	68	1	9905	3	Y	3927	3903	0			73
						4320	9									
*09	111693 X	15264	-0-	-96429	-0-	244	1	11912	3	Y	2825	2825	0			73
						3108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	16212	-0-	16212	24728	113	1	12916	3	Y	2894	2874	0	14	1	29
						3183	9									
05	SHUT IN	18281	-0-	18281	43009	85	1	13410	3	Y	4351	4323	0			57
						4786	9									
06	SHUT IN	18589	-0-	18589	61598	81	1	13902	3	Y	4187	3967	0	179	1	98
						4606	9									
07	SHUT IN	18884	-0-	18884	80482	88	1	14074	3	Y	4293	3929	0	412	1	50
						4722	9									
08	SHUT IN	18378	-0-	18378	98860	104	1	15236	3	Y	2762	2761	0			51
						3038	9									
*09	115168 X	16308	-0-	-98860	-0-	280	1	13688	3	Y	2127	2123	0			55
						2340	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

04	SHUT IN	19477	-0-	19477	49796	35	1	8987	3	N	9498	9507	0			48
						7	4	10448	9							
05	SHUT IN	30089	-0-	30089	79885	70	1	16696	3	N	12107	12097	0			58
						5	4	13318	9							
06	SHUT IN	29631	-0-	29631	109516	84	1	17191	3	N	11184	11174	0			68
						54	4	12302	9							
07	SHUT IN	26218	-0-	26218	135734	60	1	15144	3	N	10001	10017	0			52
						13	4	11001	9							
08	SHUT IN	29056	-0-	29056	164790	65	1	20059	3	N	8118	8126	0			44
						2	4	8930	9							
*09	SHUT IN	19357	-0-	19357	184147	40	1	12028	3	N	6625	6630	0			39
						1	4	7288	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

04	SHUT IN	23861	-0-	23861	53456	39	1	9999	3	N	12559	12554	0			63
						8	4	13815	9							
05	SHUT IN	27527	-0-	27527	80983	60	1	14402	3	N	11874	11880	0			57
						4	4	13061	9							
06	SHUT IN	29115	-0-	29115	110098	84	1	17232	3	N	10676	10668	0			65
						55	4	11744	9							
07	SHUT IN	27563	-0-	27563	137661	65	1	16639	3	N	9859	9873	0			51
						14	4	10845	9							
08	SHUT IN	25823	-0-	25823	163484	52	1	16268	3	N	8637	8641	0			47
						2	4	9501	9							
09	SHUT IN	23590	-0-	23590	187074	47	1	14112	3	N	8573	8570	0			50
						1	4	9430	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

04	SHUT IN	22796	-0-	22796	55003	145	1	13325	3	Y	8466	8442	0	20	1	94
						13	4	9313	9							
05	SHUT IN	23306	-0-	23306	78309	189	1	14320	3	Y	7955	7954	0			95
						46	4	8751	9							
06	SHUT IN	17589	-0-	17589	95898	129	1	10790	3	Y	6046	6023	0	34	1	84
						19	4	6651	9							
07	SHUT IN	24425	-0-	24425	120323	219	1	17006	3	Y	6541	6532	0			93
						5	4	7195	9							
08	142605 X	22282	-0-	-120323	-0-	261	1	16036	3	Y	5439	5443	0			89
						2	4	5983	9							
*09	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	234	1	16128	3	Y	5196	5161	0			124
						1	4	5716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

04	SHUT IN	38478	-0-	38478	45478	99	1	27216	3	Y	10148	8616	0	1318	1	627
						11163	9									
05	SHUT IN	30450	-0-	30450	75928	42	1	18382	3	Y	10933	11417	1			143
						12026	9									
06	SHUT IN	19928	-0-	19928	95856	62	1	14090	3	Y	5251	5356	1			38
						5776	9									
07	SHUT IN	27604	-0-	27604	123460	77	1	20766	3	Y	6146	6157	0			27
						6761	9									
08	SHUT IN	25228	-0-	25228	148688	67	1	18937	3	Y	5658	5661	0			24
						6224	9									
*09	172312 X	23624	-0-	-148688	-0-	62	1	17803	3	Y	5235	5231	0			28
						5759	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

04	SHUT IN	45574	-0-	45574	54081	111	1	30653	3	N	13464	11432	0	1765	1	832
						14810	9									
05	SHUT IN	33617	-0-	33617	87698	47	1	20713	3	N	11688	8860	0	3508	1	152
						12857	9									
06	SHUT IN	28870	-0-	28870	116568	87	1	19746	3	N	8215	8205	0	103	1	59
						9037	9									
07	SHUT IN	30822	-0-	30822	147390	82	1	22187	3	N	7775	7800	0			34
						8553	9									
08	SHUT IN	28827	-0-	28827	176217	74	1	20959	3	N	7085	7088	0			31
						7794	9									
09	SHUT IN	27476	-0-	27476	203693	70	1	20007	3	N	6726	6721	0			36
						7399	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

04	SHUT IN	38857	-0-	38857	46049	98	1	26809	3	Y	10864	9225	0	1416	1	671
						11950	9									
05	SHUT IN	29897	-0-	29897	75946	41	1	18097	3	Y	10690	8103	0	3119	1	139
						11759	9									
06	SHUT IN	16140	-0-	16140	92086	45	1	10104	3	Y	5446	5452	0	94	1	39
						5991	9									
07	SHUT IN	26965	-0-	26965	119051	71	1	19138	3	Y	7051	7059	0			31
						7756	9									
08	SHUT IN	29432	-0-	29432	148483	76	1	21694	3	Y	6965	6966	0			30
						7662	9									
*09	175142 X	26659	-0-	-148483	-0-	68	1	19520	3	Y	6428	6424	0			34
						7071	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	40270	-0-	40270	46891	98	1	26911	3	N	12055	10236	0	1510	1	745
						13261	9									
05	SHUT IN	28152	-0-	28152	75043	31	1	13638	3	N	13166	9980	0	3759	1	172
						14483	9									
06	SHUT IN	21631	-0-	21631	96674	58	1	13162	3	N	7646	7647	0	116	1	55
						8411	9									
07	SHUT IN	26078	-0-	26078	122752	63	1	16933	3	N	8256	8275	0			36
						9082	9									
08	SHUT IN	28113	-0-	28113	150865	65	1	18459	3	N	8717	8704	0	11	8	38
						9589	9									
09	SHUT IN	26811	-0-	26811	177676	62	1	17628	3	N	8292	8286	0			44
						9121	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	35989	-0-	35989	74408	213	1	29005	3	Y	6144	6163	1			146
						13	4	6758	9							
05	SHUT IN	27176	-0-	27176	101584	170	1	21751	3	Y	4743	4713	1			176
						38	4	5217	9							
06	SHUT IN	25784	-0-	25784	127368	258	1	20798	3	Y	4298	4371	1			103
						4728	9									
07	152907 X	25539	-0-	-127368	-0-	223	1	20309	3	Y	4552	4476	1			179
						5007	9									
08	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	284	1	18518	3	Y	4201	4272	1			108
						4621	9									
*09	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	266	1	16588	3	Y	3537	3522	1			123
						3891	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	30744	-0-	30744	65660	71	1	18573	3	N	10987	10995	0			55
						14	4	12086	9							
05	SHUT IN	25295	-0-	25295	90955	53	1	12735	3	N	11366	11367	0			54
						4	4	12503	9							
06	SHUT IN	29660	-0-	29660	120615	85	1	17460	3	N	10964	10951	0			67
						55	4	12060	9							
07	SHUT IN	24036	-0-	24036	144651	48	1	12301	3	N	10615	10627	0			55
						10	4	11677	9							
08	SHUT IN	24747	-0-	24747	169398	48	1	14942	3	N	8868	8875	0			48
						2	4	9755	9							
09	SHUT IN	28176	-0-	28176	197574	67	1	20322	3	N	7078	7085	0			41
						1	4	7786	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 276954 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	25379	-0-	25379	59229	45	1	11569	3	N	12505	12514	0			63
						9	4	13756	9							
05	SHUT IN	33222	-0-	33222	92451	75	1	17889	3	N	13865	13862	0			66
						6	4	15252	9							
06	SHUT IN	30172	-0-	30172	122623	79	1	16395	3	N	12405	12395	0			76
						52	4	13646	9							
07	SHUT IN	26810	-0-	26810	149433	61	1	15535	3	N	10183	10206	0			53
						13	4	11201	9							
08	SHUT IN	24861	-0-	24861	174294	44	1	13872	3	N	9949	9948	0			54
						1	4	10944	9							
*09	SHUT IN	24662	-0-	24662	198956	57	1	17319	3	N	6624	6639	0			39
						7286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 276956 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	23476	-0-	23476	56100	40	1	10276	3	Y	11956	11958	0			60
						8	4	13152	9							
05	SHUT IN	26568	-0-	26568	82668	57	1	13609	3	Y	11725	11729	0			56
						4	4	12898	9							
06	SHUT IN	25963	-0-	25963	108631	69	1	14093	3	Y	10688	10679	0			65
						44	4	11757	9							
07	SHUT IN	28582	-0-	28582	137213	68	1	17309	3	Y	10173	10185	0			53
						15	4	11190	9							
08	SHUT IN	26312	-0-	26312	163525	47	1	14524	3	Y	10673	10668	0			58
						1	4	11740	9							
09	SHUT IN	33034	-0-	33034	196559	70	1	21308	3	Y	10595	10591	0			62
						1	4	11655	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

DIAMOND H RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	20769	-0-	20769	20769	20	1	13684	3	Y	6423	2434	0	3508	1	356
						7065	9					125	8			
09	SHUT IN	30645	-0-	30645	51414	41	1	17512	3	Y	11902	11590	0	418	1	225
						13092	9					25	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

04	SHUT IN	34618	-0-	34618	41541	83	1	22748	3	Y	10715	9098	0	1402	1	662
						11787	9									
05	SHUT IN	22124	-0-	22124	63665	29	1	13060	3	Y	8214	6226	0	2543	1	107
						9035	9									
06	SHUT IN	13619	-0-	13619	77284	39	1	8839	3	Y	4310	4314	0	72	1	31
						4741	9									
07	SHUT IN	23877	-0-	23877	101161	66	1	17649	3	Y	5602	5609	0			24
						6162	9									
08	SHUT IN	25679	-0-	25679	126840	67	1	19003	3	Y	6008	6006	0			26
						6609	9									
*09	149115 X	22275	-0-	-126840	-0-	58	1	16694	3	Y	5021	5020	0			27
						5523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	21610	-0-	21610	26726	131	1	9815	3	N	10601	10909	1			58
						3	4	11661	9							
05	SHUT IN	17163	-0-	17163	43889	66	1	6318	3	N	9787	9729	1			116
						13	4	10766	9							
06	SHUT IN	15255	-0-	15255	59144	56	1	5374	3	N	8932	8946	1			102
						9825	9									
07	SHUT IN	17713	-0-	17713	76857	73	1	7891	3	N	8862	8827	1			137
						1	4	9748	9							
08	SHUT IN	31186	-0-	31186	108043	228	1	24465	3	N	5902	5970	1			69
						1	4	6492	9							
09	SHUT IN	14549	-0-	14549	122592	123	1	8353	3	N	5521	5530	1			60
						6073	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18896	-0-	18896	18896	20	1	14039	3	Y	4397	1651	0	2379	1	242
						4837	9					125	8			
09	SHUT IN	22166	-0-	22166	41062	31	1	13589	3	Y	7769	7557	0	282	1	147
						8546	9					25	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

04	SHUT IN	10712	-0-	10712	10712	19	1	5160	3	Y	5030	4271	0	448	1	311
						5533	9									
05	SHUT IN	26929	-0-	26929	37641	39	1	17330	3	Y	8691	6588	0	2301	1	113
						9560	9									
06	SHUT IN	14615	-0-	14615	52256	38	1	8546	3	Y	5483	5481	0	76	1	39
						6031	9									
07	SHUT IN	19115	-0-	19115	71371	46	1	12433	3	Y	6033	6046	0			26
						6636	9									
08	SHUT IN	23920	-0-	23920	95291	62	1	17686	3	Y	5611	5613	0			24
						6172	9									
09	SHUT IN	25041	-0-	25041	120332	63	1	17894	3	Y	6440	6430	0			34
						7084	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

04	SHUT IN	5566	-0-	5566	5566	9	1	2445	3	Y	2829	2402	0	252	1	175
						3112	9									
05	SHUT IN	35679	-0-	35679	41245	63	1	27737	3	Y	7163	5430	0	1815	1	93
						7879	9									
06	SHUT IN	16608	-0-	16608	57853	46	1	10315	3	Y	5679	5668	0	63	1	41
						6247	9									
07	SHUT IN	29885	-0-	29885	87738	78	1	20939	3	Y	8062	8068	0			35
						8868	9									
08	SHUT IN	20528	-0-	20528	108266	46	1	13188	3	Y	6631	6637	0			29
						7294	9									
09	SHUT IN	17610	-0-	17610	125876	39	1	11139	3	Y	5847	5845	0			31
						6432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	3554	-0-	3554	3554	4	1	1164	3	Y	2169	1842	0	193	1	134
						2386	9									
05	SHUT IN	44317	-0-	44317	47871	77	1	33993	3	Y	9315	7061	0	2267	1	121
						10247	9									
06	SHUT IN	26423	-0-	26423	74294	77	1	17323	3	Y	8203	8183	0	82	1	59
						9023	9									
07	SHUT IN	37040	-0-	37040	111334	91	1	24414	3	Y	11395	11405	0			49
						12535	9									
08	SHUT IN	24525	-0-	24525	135859	54	1	15298	3	Y	8339	8352	0			36
						9173	9									
*09	158053 X	22194	-0-	-135859	-0-	50	1	14237	3	Y	7188	7186	0			38
						7907	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

04	SHUT IN	40789	-0-	40789	48966	96	1	26398	3	N	12995	11034	0	1691	1	803
						14295	9									
05	SHUT IN	29574	-0-	29574	78540	42	1	18666	3	N	9878	7488	0	3064	1	129
						10866	9									
06	SHUT IN	20449	-0-	20449	98989	58	1	13017	3	N	6704	6698	0	87	1	48
						7374	9									
07	SHUT IN	27319	-0-	27319	126308	71	1	19212	3	N	7305	7321	0			32
						8036	9									
08	SHUT IN	27451	-0-	27451	153759	70	1	19884	3	N	6815	6818	0			29
						7497	9									
09	SHUT IN	26652	-0-	26652	180411	68	1	19313	3	N	6610	6604	0			35
						7271	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	26357	-0-	26357	26357	44	1	19320	3	Y	6357	4991	0	1303	1	63
						6993	9									
08	75884 X	49527	-0-	-26357	-0-	117	1	40547	3	Y	8048	8059	0			52
						10	4	8853	9							
*09	47212 X	47212	-0-	-0-	-0-	125	1	36627	3	Y	9495	9470	0			77
						15	4	10445	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	35743	-0-	35743	35743	56	1	24876	3	Y	9828	7716	0	2014	1	98
						10811	9									
08	92685 X	56942	-0-	-35743	-0-	135	1	46665	3	Y	9210	9249	0			59
						11	4	10131	9							
*09	54576 X	54576	-0-	-0-	-0-	142	1	41636	3	Y	11619	11584	0			94
						17	4	12781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	27464	-0-	27464	27464	26	1	17488	3	Y	9045	3457	0	4982	1	506
						9950	9					100	8			
09	SHUT IN	35142	-0-	35142	62606	41	1	17623	3	Y	15889	15481	0	588	1	301
						17478	9					25	8			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35673	-0-	35673	35673	40	1	30037	3	Y	5087	4831	0	235	1	21
						5596	9									
07	SHUT IN	26487	-0-	26487	62160	242	1	20950	3	Y	4814	4705	0	34	1	96
						5295	9									
08	SHUT IN	25348	-0-	25348	87508	35	1	20653	3	Y	4236	4102	0	211	1	19
						4660	9									
09	SHUT IN	22691	-0-	22691	110199	39	1	18895	3	Y	3415	3408	0			26
						3757	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	25444	-0-	25444	25444	39	1	18903	3	Y	5910	4507	0	1286	1	117
						1	4	6501	9							
05	SHUT IN	38194	-0-	38194	63638	44	1	28846	3	Y	8454	7627	0	806	1	138
						5	4	9299	9							
06	SHUT IN	36839	-0-	36839	100477	41	1	30806	3	Y	5447	5257	0	256	1	23
						5992	9					49	8			
07	SHUT IN	31264	-0-	31264	131741	296	1	25622	3	Y	4860	4750	0	36	1	97
						5346	9									
08	SHUT IN	30690	-0-	30690	162431	43	1	25518	3	Y	4663	4515	0	224	1	21
						5129	9									
09	SHUT IN	28753	-0-	28753	191184	50	1	24179	3	Y	4113	4103	0			31
						4524	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	29736	-0-	29736	29736	44	1	21521	3	Y	7427	5664	0	1616	1	147
						1	4	8170	9							
05	SHUT IN	49210	-0-	49210	78946	61	1	39419	3	Y	8840	7975	0	867	1	145
						6	4	9724	9							
06	SHUT IN	36703	-0-	36703	115649	40	1	30266	3	Y	5815	5578	0	269	1	24
						6397	9					89	8			
07	SHUT IN	24766	-0-	24766	140415	215	1	18647	3	Y	5367	5246	0	38	1	107
						5904	9									
08	SHUT IN	31444	-0-	31444	171859	38	1	22815	3	Y	7810	7563	0	319	1	35
						8591	9									
*09	202481 X	30622	-0-	-171859	-0-	53	1	25693	3	Y	4433	4435	0			33
						4876	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	36091	-0-	36091	36091	57	1	28291	3	Y	7037	5367	0	1531	1	139
						2	4	7741	9							
05	SHUT IN	39696	-0-	39696	75787	48	1	30955	3	Y	7898	7125	0	783	1	129
						5	4	8688	9							
06	SHUT IN	39609	-0-	39609	115396	44	1	33228	3	Y	5761	5582	0	254	1	24
						6337	9					30	8			
07	SHUT IN	25285	-0-	25285	140681	222	1	19185	3	Y	5344	5223	0	38	1	107
						5878	9									
08	SHUT IN	30018	-0-	30018	170699	37	1	22203	3	Y	7071	6848	0	299	1	31
						7778	9									
*09	198505 X	27806	-0-	-170699	-0-	47	1	22825	3	Y	4485	4482	0			34
						4934	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	39160	-0-	39160	39160	58	1	28790	3	Y	9373	7149	0	2039	1	185
						2	4	10310	9							
05	SHUT IN	39274	-0-	39274	78434	47	1	30668	3	Y	7776	7015	0	819	1	127
						5	4	8554	9							
06	SHUT IN	39758	-0-	39758	118192	44	1	33147	3	Y	5970	5701	0	255	1	25
						6567	9					116	8			
07	SHUT IN	27386	-0-	27386	145578	240	1	20811	3	Y	5759	5629	0	40	1	115
						6335	9									
08	SHUT IN	32962	-0-	32962	178540	42	1	24784	3	Y	7396	7162	0	316	1	33
						8136	9									
*09	209632 X	31092	-0-	-178540	-0-	53	1	25560	3	Y	4981	4977	0			37
						5479	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	6844	-0-	6844	6844	5	1	3760	3	Y	2799	1034	0	1489	1	151
						3079	9					125	8			
*09	31360 X	24516	-0-	-6844	-0-	43	1	18486	3	Y	5443	5311	0	180	1	103
						5987	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	16324	-0-	16324	16324	13	1	8938	3	Y	6703	2542	0	3664	1	372
						7373	9					125	8			
*09	54073 X	37749	-0-	-16324	-0-	58	1	25082	3	Y	11463	11186	0	432	1	217
						12609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	12077	-0-	12077	12077	16	1	10384	3	Y	1523	1374	0	124	1	25
						2	4	1675	9							
06	62636 X	50559	-0-	-12077	-0-	56	1	42258	3	Y	7495	7300	0	188	1	32
						8245	9									
07	42806 X	42806	-0-	-0-	-0-	380	1	32877	3	Y	8681	8486	0	54	1	173
						9549	9									
08	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	45	1	27005	3	Y	8219	7959	0	396	1	37
						9041	9									
*09	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	46	1	22414	3	Y	5876	5844	0	25	8	44
						6464	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	38237	-0-	38237	38237	59	1	25955	3	Y	11112	8723	0	2279	1	111
						12223	9									
08	96589 X	58352	-0-	-38237	-0-	126	1	43698	3	Y	13197	13224	0			84
						11	4	14517	9							
*09	51883 X	51883	-0-	-0-	-0-	131	1	38546	3	Y	11991	11978	0			97
						16	4	13190	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	36744	-0-	36744	36744	59	1	26326	3	Y	9417	7393	0	1931	1	94
						10359	9									
08	87984 X	51240	-0-	-36744	-0-	103	1	35614	3	Y	14104	14108	0			90
						9	4	15514	9							
09	27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	0			1
07	SHUT IN	48692	-0-	48692	48692	85	1	37628	3	Y	9981	7795	0	2037	1	99
						10979	9					51	8			
08	104441 X	55749	-0-	-48692	-0-	119	1	40962	3	Y	13325	13339	0			85
						10	4	14658	9							
*09	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	117	1	34139	3	Y	10303	10279	0	25	8	84
						14	4	11333	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	26768	-0-	26768	26768	26	1	17851	3	Y	8083	3076	0	4432	1	450
						8891	9					125	8			
09	SHUT IN	37901	-0-	37901	64669	51	1	21962	3	Y	14444	14095	0	525	1	274
						15888	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	17968	-0-	17968	17968	17	1	11457	3	Y	5904	2282	0	3288	1	334
						6494	9									
*09	67452 X	49484	-0-	-17968	-0-	86	1	37112	3	Y	11169	10899	0	392	1	212
						12286	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386

04	SHUT IN	20027	-0-	20027	25763	106	1	7951	3	N	10880	11264	1			60
						2	4	11968	9							
05	SHUT IN	13258	-0-	13258	39021	53	1	4994	3	N	7455	7427	1			88
						10	4	8201	9							
06	SHUT IN	12979	-0-	12979	52000	47	1	4561	3	N	7610	7611	1			87
						8371	9									
07	SHUT IN	13820	-0-	13820	65820	48	1	5282	3	N	7718	7686	1			119
						8490	9									
08	SHUT IN	10738	-0-	10738	76558	40	1	4338	3	N	5782	5833	1			68
						6360	9									
09	SHUT IN	3349	-0-	3349	79907	17	1	1189	3	N	1948	1995	1			21
						2143	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

04	SHUT IN	20864	-0-	20864	32686	128	1	14612	3	Y	5567	5529	0	29	1	56
						6124	9									
05	SHUT IN	23854	-0-	23854	56540	123	1	19338	3	Y	3994	3998	0			52
						4393	9									
06	SHUT IN	22185	-0-	22185	78725	100	1	17067	3	Y	4562	4321	0	186	1	107
						5018	9									
07	98621 X	19896	-0-	-78725	-0-	94	1	15138	3	Y	4240	3881	0	417	1	49
						4664	9									
08	14105 X	10606	-0-	-3499	-0-	50	1	7288	3	Y	2971	2965	0			55
						3268	9									
09	13650 X	7922	-0-	-5728	-0-	111	1	5450	3	Y	2146	2146	0			55
						2361	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

04	SHUT IN	35411	-0-	35411	42441	283	1	21205	3	N	12653	13050	1			70
						5	4	13918	9							
05	SHUT IN	31532	-0-	31532	73973	212	1	20126	3	N	10140	10090	1			120
						40	4	11154	9							
06	SHUT IN	27673	-0-	27673	101646	177	1	17037	3	N	9508	9497	1	22	8	109
						10459	9									
07	SHUT IN	28023	-0-	28023	129669	163	1	17759	3	N	9182	9087	1	63	8	141
						1	4	10100	9							
08	SHUT IN	22772	-0-	22772	152441	130	1	13886	3	N	7959	8007	1			93
						1	4	8755	9							
*09	SHUT IN	10120	-0-	10120	162561	82	1	5551	3	N	4079	4128	1			44
						4487	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	19760	-0-	19760	19760	26	1	17002	3	Y	2481	2238	0	202	1	41
						3	4	2729	9							
06	63848 X	44088	-0-	-19760	-0-	53	1	39596	3	Y	4035	3931	0	128	1	17
						4439	9									
07	34677 X	34677	-0-	-0-	-0-	348	1	30146	3	Y	3803	3717	0	27	1	76
						4183	9									
08	30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	44	1	26052	3	Y	3964	3839	0	183	1	18
						4360	9									
*09	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	45	1	22009	3	Y	4789	4746	0	25	8	36
						5268	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	0			14
07	SHUT IN	49824	-0-	49824	49824	82	1	36388	3	Y	12140	9531	0	2502	1	121
						13354	9									
08	103742 X	53918	-0-	-49824	-0-	114	1	39318	3	Y	13161	13198	0			84
						9	4	14477	9							
*09	50627 X	50627	-0-	-0-	-0-	134	1	39025	3	Y	10411	10386	0	25	8	84
						16	4	11452	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	36229	-0-	36229	36229	48	1	31473	3	Y	4275	3857	0	348	1	70
						5	4	4703	9							
06	79967 X	43738	-0-	-36229	-0-	48	1	35876	3	Y	7104	6919	0	225	1	30
						7814	9									
07	50766 X	50766	-0-	-0-	-0-	483	1	41816	3	Y	7697	7523	0	50	1	154
						8467	9									
08	35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	48	1	28784	3	Y	6132	5939	0	320	1	27
						6745	9									
09	27450 X	24865	-0-	-2585	-0-	40	1	19318	3	Y	5006	4971	0	25	8	37
						5507	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3519	-0-	3519	3519	3	1	1803	3	Y	1557	552	0	796	1	81
						1713	9					128	8			
09	SHUT IN	33636	-0-	33636	37155	57	1	24652	3	Y	8115	7919	0	123	1	154
						8927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	15531	-0-	15531	15531	12	1	8428	3	Y	6446	2491	0	3590	1	365
						7091	9									
*09	46394 X	30863	-0-	-15531	-0-	42	1	18006	3	Y	11650	11345	0	425	1	220
						12815	9					25	8			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	37503	-0-	37503	37503	50	1	32562	3	Y	4442	4007	0	362	1	73
						5	4	4886	9							
06	79868 X	42365	-0-	-37503	-0-	44	1	33157	3	Y	8331	8115	0	254	1	35
						9164	9									
07	41167 X	41167	-0-	-0-	-0-	358	1	31006	3	Y	8912	8710	0	59	1	178
						9803	9									
08	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	41	1	24170	3	Y	6855	6638	0	364	1	31
						7541	9									
09	28980 X	28810	-0-	-170	-0-	48	1	23275	3	Y	4988	4982	0			37
						5487	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18028	-0-	18028	18028	16	1	10823	3	Y	6535	2477	0	3570	1	363
						7189	9					125	8			
09	SHUT IN	22091	-0-	22091	40119	24	1	10379	3	Y	10625	10317	0	417	1	200
						11688	9					54	8			

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	20101	-0-	20101	36336	85	1	9675	3	Y	9401	9339	0	53	1	95
						10341	9									
05	SHUT IN	12715	-0-	12715	49051	42	1	6573	3	Y	5545	5568	0			72
						6100	9									
06	SHUT IN	11123	-0-	11123	60174	42	1	7250	3	Y	3483	3299	0	174	1	82
						3831	9									
07	SHUT IN	14109	-0-	14109	74283	63	1	10074	3	Y	3611	3305	0	346	1	42
						3972	9									
08	88501 X	14218	-0-	-74283	-0-	70	1	10264	3	Y	3531	3508	0			65
						3884	9									
*09	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	254	1	12450	3	Y	3137	3121	0			81
						3451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	28112	-0-	28112	30824	230	1	18884	3	Y	8118	7963	0	164	1	64
						68	4	8930	9							
05	SHUT IN	22987	-0-	22987	53811	142	1	13389	3	Y	8588	8573	0			79
						9	4	9447	9							
06	SHUT IN	16122	-0-	16122	69933	153	1	9368	3	Y	6001	6004	0			76
						6601	9									
07	SHUT IN	21003	-0-	21003	90936	229	1	12336	3	Y	7671	7682	0			65
						8438	9									
08	SHUT IN	19117	-0-	19117	110053	343	1	11361	3	Y	6739	6700	0			104
						7413	9									
09	SHUT IN	20198	-0-	20198	130251	389	1	12686	3	Y	6475	6473	0			106
						7123	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 277290 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28344	-0-	28344	29696	195	1	16012	3	Y	10981	10771	0	144	1	87
						58	4	12079	9							
05	SHUT IN	30033	-0-	30033	59729	161	1	15145	3	Y	13379	13343	0			123
						10	4	14717	9							
06	SHUT IN	27523	-0-	27523	87252	218	1	13347	3	Y	12689	12650	0			162
						13958	9									
07	SHUT IN	23608	-0-	23608	110860	234	1	12584	3	Y	9809	9888	0			83
						10790	9									
08	SHUT IN	23446	-0-	23446	134306	417	1	13802	3	Y	8388	8342	0			129
						9227	9									
09	SHUT IN	29827	-0-	29827	164133	575	1	18773	3	Y	9526	9499	0			156
						10479	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 112H RRCID -> 277291 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8209 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	22638	-0-	22638	22638	152	1	12484	3	Y	9052	8879	0	101	1	72
						45	4	9957	9							
05	SHUT IN	35030	-0-	35030	57668	217	1	20280	3	Y	13200	13151	0			121
						13	4	14520	9							
06	SHUT IN	25340	-0-	25340	83008	212	1	12994	3	Y	11031	11011	0			141
						12134	9									
07	SHUT IN	25380	-0-	25380	108388	269	1	14463	3	Y	9680	9739	0			82
						10648	9									
08	SHUT IN	24148	-0-	24148	132536	451	1	14906	3	Y	7992	7951	0			123
						8791	9									
09	SHUT IN	28479	-0-	28479	161015	547	1	17837	3	Y	9177	9150	0			150
						10095	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 277293 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	29323	-0-	29323	29323	219	1	17975	3	Y	10058	9865	0	113	1	80
						65	4	11064	9							
05	SHUT IN	33043	-0-	33043	62366	202	1	18905	3	Y	12658	12622	0			116
						12	4	13924	9							
06	SHUT IN	28284	-0-	28284	90650	248	1	15149	3	Y	11715	11682	0			149
						12887	9									
07	SHUT IN	23246	-0-	23246	113896	229	1	12363	3	Y	9685	9752	0			82
						10654	9									
08	SHUT IN	22917	-0-	22917	136813	397	1	13129	3	Y	8537	8488	0			131
						9391	9									
09	SHUT IN	24366	-0-	24366	161179	451	1	14726	3	Y	8354	8348	0			137
						9189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	100	0			13
07	SHUT IN	51840	-0-	51840	51840	95	1	41898	3	Y	8952	7028	0	1848	1	89
						9847	9									
08	104225 X	52385	-0-	-51840	-0-	117	1	40575	3	Y	10621	10642	0			68
						10	4	11683	9							
*09	45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	121	1	35606	3	Y	8719	8716	0			71
						15	4	9591	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

*04	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	32	1	15625	3	Y	1320	1294	0			26
						1	4	1452	9							
*05	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	63	1	40814	3	Y	7274	6562	0	619	1	119
						6	4	8001	9							
06	40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	40	1	30291	3	Y	9148	8910	0	318	1	39
						10063	9									
07	40514 X	40514	-0-	-0-	-0-	364	1	31490	3	Y	7873	7696	0	59	1	157
						8660	9									
08	47076 X	47076	-0-	-0-	-0-	65	1	38663	3	Y	7589	7349	0	363	1	34
						8348	9									
*09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	71	1	34328	3	Y	6342	6304	0	25	8	47
						6976	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	23220 X	23131	-0-	-89	-0-	42	1	20362	3	Y	2478	2429	0			49
						1	4	2726	9							
*05	68455 X	68455	-0-	-0-	-0-	86	1	56008	3	Y	11229	10130	0	964	1	184
						9	4	12352	9							
*06	45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	49	1	36487	3	Y	8197	7984	0	362	1	35
						9017	9									
*07	48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	455	1	39384	3	Y	7919	7741	0	55	1	158
						8711	9									
*08	48050 X	48050	-0-	-0-	-0-	67	1	40027	3	Y	7233	7005	0	354	1	32
						7956	9									
*09	42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	74	1	35967	3	Y	6160	6146	0			46
						6776	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26340 X	20384	-0-	-5956	-0-	36	1	17626	3	Y	2474	2425	1			49
						1	4	2721	9							
*05	46537 X	46537	-0-	-0-	-0-	53	1	34312	3	Y	11061	10929	1			181
						5	4	12167	9							
*06	53483 X	53483	-0-	-0-	-0-	55	1	41208	3	Y	11109	11243	1			47
						12220	9									
*07	39578 X	39578	-0-	-0-	-0-	352	1	30429	3	Y	7997	7884	1			160
						8797	9									
*08	44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	62	1	37064	3	Y	6970	7099	1			31
						7667	9									
*09	35710 X	35710	-0-	-0-	-0-	62	1	30032	3	Y	5105	5098	0			38
						5616	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	28650 X	19956	-0-	-8694	-0-	34	1	16635	3	Y	2987	2928	0			59
						1	4	3286	9							
*05	53887 X	53887	-0-	-0-	-0-	65	1	42314	3	Y	10455	9432	0	911	1	171
						7	4	11501	9							
*06	46511 X	46511	-0-	-0-	-0-	48	1	36148	3	Y	9377	9133	0	375	1	40
						10315	9									
*07	41579 X	41579	-0-	-0-	-0-	386	1	33456	3	Y	7034	6876	0	58	1	140
						7737	9									
*08	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	52	1	31003	3	Y	6396	6193	0	314	1	29
						7036	9									
*09	37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	66	1	32106	3	Y	4624	4618	0			35
						5086	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	28650 X	20442	-0-	-8208	-0-	34	1	16922	3	Y	3168	3105	0			63
						1	4	3485	9							
*05	53050 X	53050	-0-	-0-	-0-	65	1	42453	3	Y	9568	8632	0	842	1	157
						7	4	10525	9							
*06	40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	40	1	30339	3	Y	8804	8576	0	348	1	37
						9684	9									
*07	38668 X	38668	-0-	-0-	-0-	336	1	29119	3	Y	8375	8150	0	59	1	166
						9213	9					37	8			
*08	36028 X	36028	-0-	-0-	-0-	47	1	28086	3	Y	7177	6950	0	361	1	32
						7895	9									
*09	37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	62	1	30193	3	Y	6133	6119	0			46
						6746	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14579	-0-	14579	14579	11	1	7575	3	Y	6357	2409	0	3470	1	353
						6993	9					125	8			
*09	47273 X	32694	-0-	-14579	-0-	51	1	21885	3	Y	9780	9514	0	403	1	185
						10758	9					31	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	27467	-0-	27467	27467	36	1	23178	3	Y	3863	3485	0	315	1	63
						4	4	4249	9							
06	72869 X	45402	-0-	-27467	-0-	48	1	36004	3	Y	8500	8279	0	248	1	36
						9350	9									
07	44016 X	44016	-0-	-0-	-0-	381	1	32987	3	Y	9680	9426	0	61	1	192
						10648	9					37	8			
08	40358 X	40358	-0-	-0-	-0-	47	1	28081	3	Y	11118	10766	0	494	1	50
						12230	9									
*09	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	46	1	22769	3	Y	7841	7807	0	25	8	59
						8625	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 277433 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	16772	-0-	16772	16772	45	1	10116	3	Y	6010	5873	0	95	1	42
						6611	9									
07	SHUT IN	20309	-0-	20309	37081	53	1	14244	3	Y	5465	5483	0			24
						6012	9									
08	SHUT IN	23203	-0-	23203	60284	50	1	14198	3	Y	8141	8130	0			35
						8955	9									
09	SHUT IN	17389	-0-	17389	77673	35	1	10150	3	Y	6549	6549	0			35
						7204	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 277435 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	8756	-0-	8756	8756	21	1	4835	3	Y	3545	3437	0	83	1	25
						3900	9									
07	SHUT IN	16609	-0-	16609	25365	40	1	10826	3	Y	5221	5223	0			23
						5743	9									
08	SHUT IN	21966	-0-	21966	47331	51	1	14534	3	Y	6710	6704	0			29
						7381	9									
09	SHUT IN	21784	-0-	21784	69115	51	1	14604	3	Y	6481	6475	0			35
						7129	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 277436 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	21352	-0-	21352	21352	59	1	13275	3	Y	7289	7139	0	99	1	51
						8018	9									
07	SHUT IN	24904	-0-	24904	46256	61	1	16370	3	Y	7703	7721	0			33
						8473	9									
08	SHUT IN	22278	-0-	22278	68534	53	1	14923	3	Y	6638	6635	0	7	8	29
						7302	9									
09	SHUT IN	20734	-0-	20734	89268	48	1	13834	3	Y	6229	6225	0			33
						6852	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 277437 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20057	-0-	20057	20057	41	1	9182	3	Y	9849	9672	0	107	1	70
						10834	9									
07	SHUT IN	25268	-0-	25268	45325	50	1	13550	3	Y	10607	10631	0			46
						11668	9									
08	SHUT IN	24422	-0-	24422	69747	48	1	13536	3	Y	9853	9856	0			43
						10838	9									
09	SHUT IN	21871	-0-	21871	91618	43	1	12166	3	Y	8784	8780	0			47
						9662	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 277439 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	20754	50	1	11418	3	Y	8442	8284	0	98	1	60
						9286	9									
07	SHUT IN	22230	-0-	22230	42984	45	1	12231	3	Y	9049	9070	0			39
						9954	9									
08	SHUT IN	20141	-0-	20141	63125	39	1	11134	3	Y	8153	8157	0			35
						8968	9									
09	SHUT IN	21163	-0-	21163	84288	42	1	12079	3	Y	8220	8211	0			44
						9042	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	22666	-0-	22666	22666	23	1	17004	3	Y	5126	4992	0	112	1	22
						5639	9									
07	SHUT IN	37574	-0-	37574	60240	349	1	30181	3	Y	6404	6260	0	38	1	128
						7044	9									
08	112359 X	52119	-0-	-60240	-0-	72	1	42851	3	Y	8360	8096	0	355	1	37
						9196	9									
*09	50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	81	1	39619	3	Y	9990	9927	0	25	8	75
						10989	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	1895	-0-	1895	1895	2	1	1340	3	Y	503	454	0	41	1	8
						553	9									
06	SHUT IN	28089	-0-	28089	29984	31	1	23325	3	Y	4303	4191	0	102	1	18
						4733	9									
07	SHUT IN	31376	-0-	31376	61360	305	1	26378	3	Y	4266	4134	0	29	1	84
						4693	9					37	8			
08	96158 X	34798	-0-	-61360	-0-	41	1	24328	3	Y	9481	9181	0	342	1	42
						10429	9									
*09	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-	57	1	27834	3	Y	9690	9635	0	25	8	72
						10659	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 277443 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	21639	-0-	21639	21639	27	1	11869	3	Y	8857	6714	0	2028	1	115
						9743	9									
06	SHUT IN	21905	-0-	21905	43544	61	1	13863	3	Y	7255	7240	0	78	1	52
						7981	9									
07	SHUT IN	27598	-0-	27598	71142	63	1	16977	3	Y	9598	9608	0			42
						10558	9									
08	SHUT IN	27809	-0-	27809	98951	60	1	17076	3	Y	9703	9703	0			42
						10673	9									
09	SHUT IN	25245	-0-	25245	124196	61	1	17326	3	Y	7144	7148	0			38
						7858	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 277445 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	21351	-0-	21351	21351	22	1	9869	3	Y	10418	7897	0	2385	1	136
						11460	9									
06	SHUT IN	36728	-0-	36728	58079	110	1	24844	3	Y	10704	10672	0	91	1	77
						11774	9									
07	SHUT IN	24406	-0-	24406	82485	45	1	12149	3	Y	11102	11131	0			48
						12212	9									
08	SHUT IN	27486	-0-	27486	109971	58	1	16547	3	Y	9892	9897	0			43
						10881	9									
09	SHUT IN	25483	-0-	25483	135454	56	1	16132	3	Y	8450	8448	0			45
						9295	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 124H RRCID -> 277448 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8633 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	22398	-0-	22398	22398	24	1	10836	3	Y	10489	7951	0	2401	1	137
						11538	9									
06	SHUT IN	29072	-0-	29072	51470	81	1	18417	3	Y	9613	9589	0	92	1	69
						10574	9									
07	SHUT IN	23493	-0-	23493	74963	48	1	13046	3	Y	9454	9482	0			41
						10399	9									
08	SHUT IN	30344	-0-	30344	105307	62	1	17480	3	Y	11638	11629	0			50
						12802	9									
09	SHUT IN	25947	-0-	25947	131254	57	1	16213	3	Y	8797	8800	0			47
						9677	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	378	364	1			16
05	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	236	241	1			11
06	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	392	389	1			14
07	22506 X	6559	-0-	-15947	-0-	383	1	5665	3	Y	453	450	1			17
						13	4	498	9							
08	22506 X	13453	-0-	-9053	-0-	634	1	11622	3	Y	1073	1055	1			35
						17	4	1180	9							
*09	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	489	1	7619	3	Y	870	880	1			25
						957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 277494 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20181	-0-	20181	20181	46	1	10514	3	Y	8746	8603	0	81	1	62
						9621	9									
07	SHUT IN	23146	-0-	23146	43327	45	1	12005	3	Y	10087	10105	0			44
						11096	9									
08	SHUT IN	20985	-0-	20985	64312	41	1	11656	3	Y	8444	8451	0			37
						9288	9									
09	SHUT IN	20308	-0-	20308	84620	41	1	11773	3	Y	7722	7718	0			41
						8494	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	3431	-0-	3431	3431	4	1	2433	3	Y	904	815	0	74	1	15
						994	9									
06	SHUT IN	46036	-0-	46036	49467	53	1	40233	3	Y	5227	5091	0	129	1	22
						5750	9									
07	SHUT IN	39323	-0-	39323	88790	387	1	33518	3	Y	4925	4814	0	35	1	98
						5418	9									
08	125611 X	36821	-0-	-88790	-0-	49	1	29192	3	Y	6891	6673	0	285	1	31
						7580	9									
*09	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	54	1	26178	3	Y	6220	6180	0	25	8	46
						6842	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 277528 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	7155	3	Y	6306	4780	0	1444	1	82
						6937	9									
06	SHUT IN	22755	-0-	22755	36863	73	1	16483	3	Y	5635	5622	0	55	1	40
						6199	9									
07	SHUT IN	17550	-0-	17550	54413	41	1	11030	3	Y	5890	5904	0			26
						6479	9									
08	SHUT IN	21871	-0-	21871	76284	51	1	14281	3	Y	6854	6850	0			30
						7539	9									
09	SHUT IN	23999	-0-	23999	100283	57	1	16452	3	Y	6809	6803	0			36
						7490	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	9090	-0-	9090	9090	10	1	4228	3	Y	4411	3343	0	1010	1	58
						4852	9									
06	SHUT IN	18208	-0-	18208	27298	52	1	11781	3	Y	5795	5772	0	39	1	42
						6375	9									
07	SHUT IN	17130	-0-	17130	44428	38	1	10236	3	Y	6233	6248	0			27
						6856	9									
08	SHUT IN	18002	-0-	18002	62430	38	1	10816	3	Y	6498	6497	0			28
						7148	9									
09	SHUT IN	17451	-0-	17451	79881	36	1	10185	3	Y	6573	6566	0			35
						7230	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	786	-0-	786	786	161	3	625	9	Y	568	171	0	247	1	25
												125	8			
09	SHUT IN	26240	-0-	26240	27026	50	1	21545	3	Y	4223	4096	0	47	1	80
						4645	9					25	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6329 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	10767	-0-	10767	10767	59	1	5953	3	Y	4323	1634	0	2287	1	396
						4755	9					6	8			

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	3819	-0-	3819	3819	17	1	1766	3	Y	1851	699	0	978	1	169
						2036	9					5	8			

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 12/28/2014 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	624	-0-	624	624	2	1	181	3	Y	401	44	0	61	1	11
						441	9					285	8			

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	10608	-0-	10608	10608	60	1	6076	3	Y	4065	1531	0	2142	1	371
						4472	9					21	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	16840	-0-	16840	16840	57	1	11330	3	Y	4945	3540	0	1319	1	58
						13	4	5440	9			28	8			

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

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	18416	-0-	18416	18416	57	1	11360	3	Y	6352	4571	0	1703	1	75
						12	4	6987	9			3	8			

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	SHUT IN	19938	-0-	19938	19938	63	1	12608	3	Y	6594	4745	0	1768	1	78
						14	4	7253	9			3	8			

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	86	1	38458	3	Y	6738	5290	0	1382	1	67
						7412	9									
08	97030 X	51074	-0-	-45956	-0-	119	1	40972	3	Y	9066	9075	0			58
						10	4	9973	9							
*09	44659 X	44659	-0-	-0-	-0-	118	1	34737	3	Y	8899	8885	0			72
						15	4	9789	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

03	14B2 EXT	14134	-0-	14134	14134	99	1	11386	3	Y	2408	2347	1			61
						2649	9									
*04	27519 X	13385	-0-	-14134	-0-	155	1	11607	3	Y	1452	1470	1			43
						26	4	1597	9							
05	26660 X	17981	-0-	-8679	-0-	289	1	15752	3	Y	1760	1741	1			62
						4	4	1936	9							
06	25800 X	11907	-0-	-13893	-0-	209	1	10006	3	Y	1537	1543	1			56
						1	4	1691	9							
07	26660 X	12312	-0-	-14348	-0-	248	1	10390	3	Y	1521	1500	1			77
						1	4	1673	9							
08	26660 X	10691	-0-	-15969	-0-	219	1	9095	3	Y	1252	1276	1			53
						1377	9									
09	25800 X	11090	-0-	-14710	-0-	260	1	9515	3	Y	1195	1169	0			79
						1315	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

04	4200 X	3770	-0-	-430	-0-	13	1	2992	3	N	692	601	1			91
						4	4	761	9							
05	4340 X	3418	-0-	-922	-0-	1	1	2739	3	N	615	609	1			97
						1	4	677	9							
06	4200 X	2600	-0-	-1600	-0-	2	1	1922	3	N	614	551	1			160
						1	4	675	9							
07	4340 X	2772	-0-	-1568	-0-	31	1	2256	3	N	440	440	1			160
						1	4	484	9							
08	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	48	1	2911	3	N	510	581	1			89
						561	9									
09	4200 X	3378	-0-	-822	-0-	31	1	2757	3	N	535	544	1			80
						1	4	589	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A																
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-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344																
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	20841	-0-	20841	20841	67	1	13566	3	Y	6539	4708	0	1754	1	77
						15	4	7193	9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606																
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	9357	-0-	9357	9357	27	1	5411	3	Y	3557	2557	0	953	1	42
						6	4	3913	9			5	8			
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920																
04	SHUT IN	23700	-0-	23700	30868	108	1	8111	3	N	14072	14589	1			77
						2	4	15479	9							
05	SHUT IN	18943	-0-	18943	49811	72	1	6819	3	N	10944	10892	1			129
						14	4	12038	9							
06	SHUT IN	17527	-0-	17527	67338	72	1	6894	3	N	9601	9620	1			110
						10561	9									
07	SHUT IN	18105	-0-	18105	85443	68	1	7440	3	N	9634	9596	1			148
						10597	9									
08	SHUT IN	17670	-0-	17670	103113	77	1	8191	3	N	8547	8595	1			100
						9402	9									
09	SHUT IN	13473	-0-	13473	116586	108	1	7326	3	N	5490	5530	1			60
						6039	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	23695	-0-	23695	106724	76	1	16012	3	Y	6902	6943	1			163
						15	4	7592	9							
05	SHUT IN	17688	-0-	17688	124412	52	1	11682	3	Y	5412	5394	1			181
						1	4	5953	9							
06	SHUT IN	7888	-0-	7888	132300	39	1	5323	3	Y	2290	2359	1			112
						7	4	2519	9							
07	SHUT IN	16214	-0-	16214	148514	74	1	12341	3	Y	3445	3460	1			97
						9	4	3790	9							
08	SHUT IN	19654	-0-	19654	168168	120	1	16105	3	Y	3111	3154	1			54
						7	4	3422	9							
09	SHUT IN	15846	-0-	15846	184014	208	1	12485	3	Y	2862	2887	1			29
						5	4	3148	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 277841 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8710 - 15180

*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 277858 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

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	10444	-0-	10444	10444	34	1	6757	3	Y	3314	2374	0	885	1	39
						8	4	3645	9			16	8			

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. N/A

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	8021	-0-	8021	8021	23	1	4604	3	Y	3081	2211	0	824	1	36
						5	4	3389	9			10	8			

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

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	8999	-0-	8999	8999	34	1	6842	3	Y	1923	1377	0	513	1	23
						8	4	2115	9			10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13376	-0-	13376	13376	32	1	6304	3	Y	6394	4593	0	1712	1	75
						7	4	7033	9			14	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 277867 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8595 - 14576

04	SHUT IN	21318	-0-	21318	59516	31	1	7895	3	Y	12169	12183	0			61
						6	4	13386	9							
05	SHUT IN	22380	-0-	22380	81896	48	1	11643	3	Y	9714	9729	0			46
						4	4	10685	9							
06	SHUT IN	24479	-0-	24479	106375	66	1	13400	3	Y	9974	9959	0			61
						42	4	10971	9							
07	SHUT IN	21312	-0-	21312	127687	45	1	11494	3	Y	8875	8890	0			46
						10	4	9763	9							
08	SHUT IN	25427	-0-	25427	153114	47	1	14959	3	Y	9473	9468	0			51
						1	4	10420	9							
09	SHUT IN	20468	-0-	20468	173582	39	1	11642	3	Y	7987	7964	0	28	8	46
						1	4	8786	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277876 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 7142 - 12182

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	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277877 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

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	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277878 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

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	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277879 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

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	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277880 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

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	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

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-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A

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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

02	14B2 EXT	32178	-0-	32178	32178	310	1	23894	3	N	7218	7169	1			49
						34	4	7940	9							
03	14B2 EXT	31163	-0-	31163	63341	339	1	22248	3	N	7794	7791	1			52
						3	4	8573	9							
04	14B2 EXT	26596	-0-	26596	89937	261	1	18487	3	N	7099	7090	1	1	8	60
						39	4	7809	9							
05	14B2 EXT	22784	-0-	22784	112721	216	1	16872	3	N	5142	5160	1			42
						40	4	5656	9							
06	14B2 EXT	20019	-0-	20019	132740	345	1	15255	3	N	4016	3989	1	1	8	68
						1	4	4418	9							
07	14B2 EXT	19686	-0-	19686	152426	372	1	14877	3	N	4033	4033	1			68
						1	4	4436	9							
*08	171210 X	18784	-0-	-152426	-0-	244	1	13782	3	N	4324	4327	1			65
						2	4	4756	9							
09	28500 X	15985	-0-	-12515	-0-	207	1	11929	3	N	3499	3506	0			58
						3849	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	253	0			32
07	SHUT IN	47726	-0-	47726	47726	81	1	36364	3	Y	10255	8051	0	2134	1	102
						11281	9									
08	89491 X	41765	-0-	-47726	-0-	95	1	32931	3	Y	7937	7988	0			51
						8	4	8731	9							
*09	38997 X	38997	-0-	-0-	-0-	105	1	30633	3	Y	7496	7486	0			61
						13	4	8246	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	227	0			29
07	SHUT IN	49162	-0-	49162	49162	86	1	38273	3	Y	9821	7710	0	2042	1	98
						10803	9									
08	91680 X	42518	-0-	-49162	-0-	93	1	32445	3	Y	9065	9105	0			58
						8	4	9972	9							
*09	36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	94	1	27399	3	Y	8466	8455	0			69
						12	4	9313	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	215	0			27
07	SHUT IN	50845	-0-	50845	50845	92	1	40607	3	Y	9224	7241	0	1918	1	92
						10146	9									
08	98822 X	47977	-0-	-50845	-0-	102	1	35180	3	Y	11533	11551	0			74
						9	4	12686	9							
*09	42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	107	1	31360	3	Y	9887	9881	0			80
						13	4	10876	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	0			2
07	SHUT IN	56278	-0-	56278	56278	105	1	46949	3	Y	8385	6582	0	1721	1	84
						9224	9									
08	124576 X	68298	-0-	-56278	-0-	162	1	55922	3	Y	11092	11105	0			71
						13	4	12201	9							
*09	48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	127	1	37074	3	Y	10180	10153	0	15	8	83
						15	4	11198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	899	-0-	899	899	3	1	896	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	14586	-0-	14586	15485	23	1	10119	3	N	4040	3172	0	828	1	40
						4444	9									
08	SHUT IN	36136	-0-	36136	51621	83	1	29051	3	N	6359	6358	0			41
						7	4	6995	9							
*09	69496 X	17875	-0-	-51621	-0-	47	1	13874	3	N	3589	3586	0	15	8	29
						6	4	3948	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11094	-0-	11094	11094	71	1	7258	3	Y	3423	1296	0	1813	1	314
						3765	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 278140 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 278141 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7712 - 12076

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7589 - 11913

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 52HR RRCID -> 278143 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7731 - 12119

09	SHUT IN	16807	-0-	16807	16807	79	1	9803	3	Y	6293	4743	0	1292	1	258
						3	4	6922	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 278144 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8798 - 15407

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	2171	-0-	2171	2171	11	1	511	3	Y	1499	1233	0	212	1	54
						1649	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 278146 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 14H RRCID -> 278159 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7696 - 12101

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 278170 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8280 - 12613

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	3611	-0-	3611	3611	31	1	1382	3	Y	1998	1643	0	283	1	72
						2198	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	2065	-0-	2065	2065	18	1	797	3	Y	1136	934	0	161	1	41
						1250	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 278172 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8036 - 15290

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	1141	-0-	1141	1141	7	1	305	3	Y	754	620	0	107	1	27
						829	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 278224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	3627	-0-	3627	3627	33	1	1488	3	Y	1914	1574	0	271	1	69
						1	4	2105	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 278277 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 278278 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8076 - 15037

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 278280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 278283 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 278284 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: RRCID -> 278321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

04	25620 X	20862	-0-	-4758	-0-	19683	2	1179	9	N	1072	1099	1	3	8			410
05	26474 X	20840	-0-	-5634	-0-	19770	2	1070	9	N	973	1260	1					123
06	22050 X	18886	-0-	-3164	-0-	17905	2	981	9	N	892	730	1					285
07	20243 X	6804	-0-	-13439	-0-	104	1	6413	2	N	261	355	1					191
						287	9											
08	20243 X	4231	-0-	-16012	-0-	331	1	3679	2	N	201	183	1	1	8			208
						221	9											
09	19590 X	6676	-0-	-12914	-0-	521	1	5620	2	N	486	546	1	1	8			147
						535	9											

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

04	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	699	1	8237	2	N	1188	1276	1	2	8			415
						1307	9											
05	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	632	1	8396	2	N	1183	1258	1					340
						1301	9											
06	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	698	1	7841	2	N	1122	1094	1					368
						1234	9											
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	1086	1	8652	2	N	1161	1270	1					259
						1277	9											
08	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1179	1	8955	2	N	1197	1280	1					176
						1317	9											
*09	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	1098	1	8760	2	N	1151	1084	1					243
						1266	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	15	1	2881	2	Y	497	487	1			50
							547	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	2	Y	587	585	1			52
							646	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	17	1	3165	2	Y	528	536	1			44
							581	9									
07	3565	X	1760	-0-	-1805	-0-	6	1	1137	2	Y	561	591	1			14
							617	9									
08	3844	X	2685	-0-	-1159	-0-	12	1	2061	2	Y	556	545	1			25
							612	9									
09	3750	X	1301	-0-	-2449	-0-	4	1	766	2	Y	483	484	1			24
							531	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

04	16620	X	16442	-0-	-178	-0-	392	1	15160	2	N	809	732	1	1	8	433
							890	9									
05	17484	X	16658	-0-	-826	-0-	295	1	15480	2	N	803	1103	1			133
							883	9									
06	16920	X	15759	-0-	-1161	-0-	369	1	14553	2	N	761	548	1			346
							837	9									
07	16461	X	15742	-0-	-719	-0-	278	1	14649	2	N	741	906	1			181
							815	9									
08	16461	X	15313	-0-	-1148	-0-	400	1	14114	2	N	726	734	1			173
							799	9									
09	15930	X	14705	-0-	-1225	-0-	353	1	13579	2	N	703	702	1			174
							773	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	54	1	8315	2	Y	1154	1145	1			142
							1269	9									
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	59	1	7899	2	Y	1144	1147	1			139
							1258	9									
06	9930	X	8748	-0-	-1182	-0-	59	1	7482	2	Y	1097	1077	1			159
							1207	9									
07	10013	X	9353	-0-	-660	-0-	64	1	8007	2	Y	1165	1236	1	1	8	87
							1282	9									
08	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	64	1	7809	2	Y	1129	1084	1			132
							1242	9									
09	9630	X	9305	-0-	-325	-0-	65	1	8012	2	Y	1116	1101	1			147
							1228	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	12270	X	8195	-0-	-4075	-0-	49	1	6793	2	Y	1230	1227	1			149
							1353	9									
05	12679	X	9060	-0-	-3619	-0-	58	1	7597	2	Y	1277	1273	1			153
							1405	9									
06	12270	X	8758	-0-	-3512	-0-	60	1	7422	2	Y	1160	1145	1			168
							1276	9									
07	10819	X	8930	-0-	-1889	-0-	64	1	7590	2	Y	1160	1240	1	1	8	87
							1276	9									
08	10044	X	8979	-0-	-1065	-0-	71	1	7667	2	Y	1128	1085	1			130
							1241	9									
09	8760	X	8503	-0-	-257	-0-	70	1	7254	2	Y	1072	1061	1			141
							1179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510 X	23112	-0-	-7398	-0-	21345	2	1767	9	N	1606	1455	1	2	8	447
05	31527 X	23643	-0-	-7884	-0-	125	1	21772	2	N	1587	1829	1			205
						1746	9									
06	26640 X	22458	-0-	-4182	-0-	205	1	20619	2	N	1485	1451	1			239
						1634	9									
07	23498 X	22584	-0-	-914	-0-	194	1	20882	2	N	1371	1436	1			174
						1508	9									
08	23498 X	23115	-0-	-383	-0-	222	1	21371	2	N	1384	1463	1			95
						1522	9									
09	22740 X	21546	-0-	-1194	-0-	206	1	19945	2	N	1268	1279	1			84
						1395	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

04	26040 X	19306	-0-	-6734	-0-	17646	2	1660	9	N	1509	1291	1	1	8	743
05	23002 X	19856	-0-	-3146	-0-	104	1	18079	2	N	1521	1839	1			425
						1673	9									
06	21000 X	18743	-0-	-2257	-0-	169	1	17035	2	N	1399	1647	1			177
						1539	9									
07	18389 X	18389	-0-	-0-	-0-	155	1	16769	2	N	1332	1260	1			249
						1465	9									
08	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	182	1	17482	2	N	1340	1281	1	1	8	307
						1474	9									
*09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	169	1	16304	2	N	1263	1456	1			114
						1389	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

04	18210 X	14946	-0-	-3264	-0-	505	1	12018	2	N	2203	1916	1			677
						2423	9									
05	20677 X	14363	-0-	-6314	-0-	162	1	11859	2	N	2129	2316	1			490
						2342	9									
06	20010 X	13604	-0-	-6406	-0-	215	1	11203	2	N	1987	1993	1			484
						2186	9									
07	16461 X	13568	-0-	-2893	-0-	242	1	11197	2	N	1935	2152	1			267
						2129	9									
08	16182 X	13233	-0-	-2949	-0-	311	1	10867	2	N	1868	1801	1			334
						2055	9									
09	14940 X	11942	-0-	-2998	-0-	267	1	9698	2	N	1797	1834	1			297
						1977	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

04	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
05	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
06	51983 X	51983	-0-	-0-	-0-	37	1	47808	2	N	3762	3406	1			356
						4138	9									
07	43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	43	1	39716	2	N	3214	3393	1			177
						3535	9									
08	40264 X	40264	-0-	-0-	-0-	75	1	37057	2	N	2847	2870	1			154
						3132	9									
*09	36606 X	36606	-0-	-0-	-0-	218	1	33500	2	N	2625	2517	1			262
						2888	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	18036	2	1025	9	N	932	734	1			198
07	14322 X	13524	-0-	-798	-0-	12681	2	843	9	N	766	724	1			240
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7084	2	425	9	N	386	530	1			96
09	13860 X	12308	-0-	-1552	-0-	11617	2	691	9	N	628	549	1			175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200 X	10109	-0-	-91	-0-	340	1	8093	2	N	1524	1246	1	1	8	731
						1676	9									
05	10509 X	10108	-0-	-401	-0-	113	1	8226	2	N	1608	1816	1			523
						1769	9									
06	10650 X	9877	-0-	-773	-0-	154	1	8026	2	N	1543	1452	1			614
						1697	9									
07	9827 X	9749	-0-	-78	-0-	171	1	7897	2	N	1528	1793	1			349
						1681	9									
08	9827 X	9819	-0-	-8	-0-	227	1	7953	2	N	1490	1442	1			397
						1639	9									
09	9510 X	9325	-0-	-185	-0-	208	1	7578	2	N	1399	1617	1			179
						1539	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

04	15030 X	13337	-0-	-1693	-0-	207	1	11305	2	N	1659	1033	1			898
						1825	9									
05	15469 X	14140	-0-	-1329	-0-	254	1	11914	2	N	1793	2173	1			518
						1972	9									
06	14820 X	13341	-0-	-1479	-0-	264	1	11198	2	N	1708	1834	1			392
						1879	9									
07	15314 X	13486	-0-	-1828	-0-	270	1	11358	2	N	1689	1828	1			253
						1858	9									
08	15314 X	13304	-0-	-2010	-0-	263	1	11218	2	N	1657	1627	1			283
						1823	9									
09	13680 X	11907	-0-	-1773	-0-	253	1	10056	2	N	1453	1271	1			465
						1598	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

04	6630 X	6133	-0-	-497	-0-	71	1	5240	2	Y	747	719	1	1	8	137
						822	9									
05	6107 X	5481	-0-	-626	-0-	67	1	4649	2	Y	695	731	1			101
						765	9									
06	5910 X	5166	-0-	-744	-0-	68	1	4502	2	Y	542	547	1			96
						596	9									
07	5983 X	5453	-0-	-530	-0-	74	1	4724	2	Y	595	648	1			43
						655	9									
08	5983 X	5840	-0-	-143	-0-	80	1	5058	2	Y	638	616	1			65
						702	9									
09	5790 X	5368	-0-	-422	-0-	79	1	4567	2	Y	656	647	1			74
						722	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	91	1	6698	2	Y	1156	1095	1	2	8	206
						1272	9									
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	86	1	6001	2	Y	1098	1147	1			157
						1208	9									
06	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	85	1	5695	2	Y	2495	2259	1			393
						2745	9									
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	101	1	6394	2	Y	1920	2167	1	1	8	145
						2112	9									
08	7595 X	7578	-0-	-17	-0-	98	1	6259	2	Y	1110	1133	1			122
						1221	9									
09	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	107	1	6158	2	Y	847	868	1			101
						932	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	49440 X	43536	-0-	-5904	-0-	89	1	41281	2	N	1969	1597	1			951
						2166	9									
05	49228 X	44358	-0-	-4870	-0-	204	1	41995	2	N	1963	2171	1			743
						2159	9									
06	45900 X	41875	-0-	-4025	-0-	178	1	39649	2	N	1862	1975	1			630
						2048	9									
07	46314 X	42253	-0-	-4061	-0-	214	1	40075	2	N	1785	2155	1			260
						1964	9									
08	46314 X	41336	-0-	-4978	-0-	213	1	39212	2	N	1737	1617	1			380
						1911	9									
09	43530 X	36494	-0-	-7036	-0-	159	1	34711	2	N	1476	1261	1			595
						1624	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	4	4	8			-0-
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	44	1	13645	2	N	715	553	1			162
						787	9									
07	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	652	1	9192	2	N	589	521	1			230
						648	9									
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	338	1	4380	2	N	311	367	1			174
						342	9									
*09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	744	1	11715	2	N	678	728	1			124
						746	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	22955	2	1531	9	N	1392	1094	1			298
07	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	18278	2	1406	9	N	1278	1455	1			121
08	9548 X	3914	-0-	-5634	-0-	3630	2	284	9	N	258	183	1			196
09	19020 X	3912	-0-	-15108	-0-	3779	2	133	9	N	121	184	1			133

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	8910 X	8328	-0-	-582	-0-	127	1	6973	2	N	1116	730	1			660
						1228	9									
05	8928 X	7163	-0-	-1765	-0-	127	1	5954	2	N	984	1275	1			369
						1082	9									
06	8280 X	6731	-0-	-1549	-0-	131	1	5588	2	N	920	894	1			395
						1012	9									
07	8618 X	6940	-0-	-1678	-0-	138	1	5781	2	N	928	921	1			402
						1021	9									
08	8618 X	7108	-0-	-1510	-0-	139	1	5913	2	N	960	1094	1			268
						1056	9									
09	8340 X	5581	-0-	-2759	-0-	116	1	4609	2	N	778	884	1			162
						856	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					204
05	9641	X	8180	-0-	-1461	-0-	48	1	7609	2	N	475	356	1			323
							523	9									
06	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	125	1	11291	2	N	845	914	1			254
							930	9									
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	690	1	9386	2	N	783	741	1			296
							861	9									
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	424	1	7221	2	N	542	539	1			299
							596	9									
09	10020	X	9693	-0-	-327	-0-	599	1	8338	2	N	687	712	1			274
							756	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					-0-
06	46190	X	46190	-0-	-0-	-0-	34	1	43171	2	N	2714	2325	1			389
							2985	9									
07	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	39	1	35661	2	N	2345	2508	1	1	8	225
							2580	9									
08	34223	X	34223	-0-	-0-	-0-	64	1	31969	2	N	1991	1968	1			248
							2190	9									
09	31290	X	31156	-0-	-134	-0-	190	1	29057	2	N	1735	1779	1			204
							1909	9									

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
04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					218
05	17267	X	13304	-0-	-3963	-0-	78	1	12565	2	N	601	555	1	1	8	263
							661	9									
06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	198	1	17841	2	N	1088	914	1			437
							1197	9									
07	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	837	1	13890	2	N	906	1267	1			76
							997	9									
08	13299	X	12738	-0-	-561	-0-	565	1	11438	2	N	668	541	1			203
							735	9									
*09	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	14248	2	N	889	887	1			205
							978	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	84	1	26183	2	N	1159	853	1			306
							1275	9									
07	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	758	1	18897	2	N	999	1186	1			119
							1099	9									
08	6975	X	4366	-0-	-2609	-0-	144	1	3988	2	N	213	183	1			149
							234	9									
09	14340	X	5288	-0-	-9052	-0-	579	1	4446	2	N	239	180	1			208
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730	1	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
							942	9									
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	699	1	7088	2	N	769	917	1			663
							846	9									
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	680	1	7725	2	N	883	724	1			822
							971	9									
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	706	1	7878	2	N	868	1438	1			252
							955	9									
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	823	1	8878	2	N	826	886	1			192
							909	9									
*09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	626	1	5267	2	N	442	539	1			95
							486	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431	1	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
							1232	9									
05	19933	X	12995	-0-	-6938	-0-	546	1	11182	2	N	1152	1085	1			706
							1267	9									
06	17100	X	12111	-0-	-4989	-0-	395	1	10516	2	N	1091	1091	1			706
							1200	9									
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	471	1	10925	2	N	1027	1429	1			304
							1130	9									
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	521	1	10938	2	N	957	892	1			369
							1053	9									
*09	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	599	1	10380	2	N	868	1082	1			155
							955	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683	1	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
							1108	9									
05	18569	X	13249	-0-	-5320	-0-	657	1	11424	2	N	1062	906	1			724
							1168	9									
06	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	756	1	21443	2	N	1485	1438	1			771
							1634	9									
07	18383	X	16938	-0-	-1445	-0-	738	1	14838	2	N	1238	1623	1			386
							1362	9									
08	17825	X	11978	-0-	-5847	-0-	688	1	10290	2	N	909	1074	1			221
							1000	9									
09	17790	X	6193	-0-	-11597	-0-	504	1	5092	2	N	543	538	1			226
							597	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3623	2	338	9	N	307	184	1			200
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	3521	2	344	9	N	313	366	1	1	8	146
06	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	3735	2	363	9	N	330	360	1	1	8	115
07	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	3707	2	334	9	N	304	328	1	1	8	90
08	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3507	2	330	9	N	300	173	1			217
09	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3353	2	326	9	N	296	356	1			157

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

04	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2432	2	288	9	N	262	372	1			118
05	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2494	2	297	9	N	270	178	1			210
06	3270	X	2549	-0-	-721	-0-	2263	2	286	9	N	260	366	1	2	8	102
07	3224	X	2312	-0-	-912	-0-	2068	2	244	9	N	222					324
08	2945	X	1917	-0-	-1028	-0-	1724	2	193	9	N	175	355	1	1	8	143
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	2210	2	294	9	N	267	356	1			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39150	X	35435	-0-	-3715	-0-	72	1	33243	2	N	1927	1470	1			843
							2120	9									
05	38967	X	35944	-0-	-3023	-0-	163	1	33644	2	N	1943	2073	1			713
							2137	9									
06	35850	X	33604	-0-	-2246	-0-	141	1	31518	2	N	1768	1795	1			686
							1945	9									
07	36518	X	33987	-0-	-2531	-0-	170	1	31867	2	N	1773	2157	1			302
							1950	9									
08	36518	X	32853	-0-	-3665	-0-	167	1	30826	2	N	1691	1800	1			193
							1860	9									
09	35340	X	29003	-0-	-6337	-0-	125	1	27360	2	N	1380	1251	1			322
							1518	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	10590	X	6333	-0-	-4257	-0-	427	1	4899	2	N	915	913	1	2	8	746
							1007	9									
05	10943	X	6604	-0-	-4339	-0-	510	1	5178	2	N	833	904	1			675
							916	9									
06	10590	X	6998	-0-	-3592	-0-	490	1	5576	2	N	847	714	1			808
							932	9									
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	503	1	5607	2	N	882	1430	1	1	8	259
							970	9									
08	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	386	1	4170	2	N	833	717	1			375
							916	9									
09	6720	X	5969	-0-	-751	-0-	544	1	4578	2	N	770	882	1	2	8	261
							847	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	15810	X	46	-0-	-15764	-0-	20	2	26	9	Y	24	17	0	1	8	296
05	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	2					298
06	15810	X	464	-0-	-15346	-0-	455	1	9	9	Y	8					306
07	14105	X	484	-0-	-13621	-0-	484	1			Y	-0-	157	0			149
08	14105	X	1144	-0-	-12961	-0-	495	1	71	2	Y	525	384	0			290
							578	9									
*09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	479	1	2970	2	Y	835	785	0			340
							919	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

04	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3324	2	307	9	N	279	184	1			196
05	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	2950	2	261	9	N	237	348	1			85
06	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2613	2	262	9	N	238	188	1	1	8	134
07	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	2863	2	272	9	N	247	172	1			209
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	2851	2	275	9	N	250	349	1			110
09	3630	X	2551	-0-	-1079	-0-	2351	2	200	9	N	182	167	1			125

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

04	14100	X	7543	-0-	-6557	-0-	180	1	6205	2	N	1053	1522	1			-0-
							1158	9									
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	1	1	8			-0-
06	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	216	1	16671	2	N	2524	1808	1			716
							2776	9									
07	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	204	1	12480	2	N	1917	2155	1			478
							2109	9									
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	129	1	12379	2	N	1543	1616	1	1	8	404
							1697	9									
09	19650	X	13043	-0-	-6607	-0-	250	1	10976	2	N	1652	1810	1			246
							1817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28290 X	15083	-0-	-13207	-0-	369	1	12710	2	N	1822	2223	1	1	8	-0-
						2004	9									
05	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
06	49293 X	49293	-0-	-0-	-0-	563	1	43580	2	N	4682	3965	1			717
						5150	9									
07	34543 X	34543	-0-	-0-	-0-	492	1	30201	2	N	3500	3919	1			298
						3850	9									
08	30967 X	30967	-0-	-0-	-0-	286	1	27278	2	N	3094	2874	1	1	8	517
						3403	9									
*09	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	578	1	25392	2	N	2998	3093	1			422
						3298	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

04	12270 X	6348	-0-	-5922	-0-	5164	2	1184	9	Y	1076	907	0			619
05	12679 X	12172	-0-	-507	-0-	9158	2	3014	9	Y	2740	3052	0	5	8	302
06	12270 X	8822	-0-	-3448	-0-	6930	2	1892	9	Y	1720	1432	0	1	8	589
07	11904 X	11723	-0-	-181	-0-	9351	2	2372	9	Y	2156	2417	0	1	8	327
08	12183 X	10755	-0-	-1428	-0-	8601	2	2154	9	Y	1958	1966	0			319
09	11790 X	10727	-0-	-1063	-0-	8548	2	2179	9	Y	1981	1940	0	1	8	359

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

04	10110 X	8524	-0-	-1586	-0-	97	1	7283	2	N	1040	739	1			598
						1144	9									
05	10385 X	1725	-0-	-8660	-0-	20	1	1446	2	N	235	721	1			112
						259	9									
06	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	97	1	9882	2	N	855	711	1			256
						941	9									
07	9672 X	8134	-0-	-1538	-0-	103	1	6975	2	N	960	1081	1			135
						1056	9									
08	9362 X	7789	-0-	-1573	-0-	104	1	6869	2	N	742	547	1			330
						816	9									
09	10920 X	7560	-0-	-3360	-0-	107	1	6374	2	N	981	1076	1			235
						1079	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

04	22980 X	20459	-0-	-2521	-0-	233	1	17609	2	N	2379	2005	1	1	8	935
						2617	9									
05	23219 X	4060	-0-	-19159	-0-	47	1	3446	2	N	515	1282	1			168
						567	9									
06	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	240	1	24521	2	N	2468	2376	1	1	8	259
						2715	9									
07	20522 X	20305	-0-	-217	-0-	257	1	17468	2	N	2345	2174	1			430
						2580	9									
08	20522 X	20165	-0-	-357	-0-	262	1	17341	2	N	2329	2558	1			201
						2562	9									
09	19860 X	16902	-0-	-2958	-0-	245	1	14554	2	N	1912	1627	1			486
						2103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467 4583	1 9	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
05	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	509 4505	1 9	24906	2	N	4095	4254	1			747
06	32070	X	28582	-0-	-3488	-0-	569 4224	1 9	23789	2	N	3840	4167	1			420
07	32333	X	30689	-0-	-1644	-0-	603 4364	1 9	25722	2	N	3967	3773	1	1	8	613
08	32333	X	30297	-0-	-2036	-0-	605 4167	1 9	25525	2	N	3788	3817	1	1	8	583
09	30300	X	29524	-0-	-776	-0-	597 4012	1 9	24915	2	N	3647	3791	1			439

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9143	-0-	-1417	-0-	116 851	1 9	8176	2	N	774	544	1			413
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	136 795	1 9	8419	2	N	723	737	1			399
06	10560	X	8564	-0-	-1996	-0-	155 780	1 9	7629	2	N	709	918	1			190
07	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	150 766	1 9	7755	2	N	696	618	1			268
08	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	141 773	1 9	8006	2	N	703	724	1			247
09	9000	X	8583	-0-	-417	-0-	138 728	1 9	7717	2	N	662	711	1			198

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	2441	-0-	-10279	-0-	168 681	1 9	1592	2	N	619	365	1			533
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	193 765	1 9	2225	2	N	695	925	1			303
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	257 785	1 9	2470	2	N	714	735	1	1	8	281
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	215 765	1 9	2404	2	N	695	720	1			256
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	218 822	1 9	2377	2	N	747	734	1	1	8	268
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	224 812	1 9	2058	2	N	738	731	1			275

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	4227	-0-	-5133	-0-	3593	2	634	9	Y	576	640	0	1	8	179
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6772	2	1903	9	Y	1730	1597	0	2	8	310
06	8280	X	5885	-0-	-2395	-0-	4473	2	1412	9	Y	1284	1309	0	1	8	284
07	8370	X	5964	-0-	-2406	-0-	4611	2	1353	9	Y	1230	1166	0	1	8	347
08	8680	X	5992	-0-	-2688	-0-	4655	2	1337	9	Y	1215	1176	0			386
09	8400	X	6803	-0-	-1597	-0-	5295	2	1508	9	Y	1371	1409	0			348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	6835	-0-	-2465	-0-	182	1	5597	2	Y	960	978	0	1	8	197
							1056	9									
05	9610	X	5309	-0-	-4301	-0-	148	1	4415	2	Y	678	471	0	1	8	403
							746	9									
06	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	216	1	7172	2	Y	1260	1141	0	1	8	521
							1386	9									
07	9889	X	7754	-0-	-2135	-0-	199	1	6364	2	Y	1083	1194	0	1	8	409
							1191	9									
08	9889	X	6927	-0-	-2962	-0-	177	1	5684	2	Y	969	1122	0			256
							1066	9									
09	8760	X	891	-0-	-7869	-0-	64	1	763	2	Y	58	6	0	189	1	119
							64	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	236	1	203	2	Y	324	62	0			333
							356	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	657	2	Y	290	254	0	4	8	365
							319	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	84	1	216	2	Y	66	203	0			228
							73	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					228

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	156	1	134	2	Y	167					572
							184	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	407	121	0	3	8	855
							448	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	266	1	683	2	Y	369	670	0			554
							406	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	434	1	1154	2	Y	616	592	0			578
							678	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	755	2	Y	450	673	0			355
							495	9									
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	420	1	638	2	Y	428	442	0			341
							471	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

04	7110	X	6990	-0-	-120	-0-	578	1	5652	2	Y	691	1338	0			376
							760	9									
05	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	616	1	5969	2	Y	810	993	0	2	8	191
							891	9									
06	8340	X	7261	-0-	-1079	-0-	591	1	5816	2	Y	776	846	0			121
							854	9									
07	8618	X	7059	-0-	-1559	-0-	553	1	5664	2	Y	765	682	0			204
							842	9									
08	8618	X	7337	-0-	-1281	-0-	577	1	5971	2	Y	717	661	0			260
							789	9									
*09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	587	1	6287	2	Y	722	817	0			165
							794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	305	1	2563	2	Y	2341	2345	0	1	8	12
							2575	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	337	1	3851	2	Y	2472	2438	0	4	8	42
							2719	9									
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	324	1	4165	2	Y	2265	2294	0	1	8	12
							2492	9									
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	344	1	4395	2	Y	1960	1959	0	1	8	12
							2156	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	340	1	3989	2	Y	1613	1615	0			10
							1774	9									
09	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	317	1	3772	2	Y	1518	1517	0			11
							1670	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

04	13800	X	10398	-0-	-3402	-0-	57	1	8019	2	Y	2111	2203	0	1	8	165
							2322	9									
05	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	71	1	8415	2	Y	2642	2612	0	5	8	190
							2906	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	87	1	10460	2	Y	3416	3439	0	2	8	165
							3758	9									
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	88	1	10719	2	Y	2836	2763	0	2	8	236
							3120	9									
08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	85	1	9085	2	Y	2569	2658	0			147
							2826	9									
*09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	85	1	9575	2	Y	2676	2612	0	1	8	210
							2944	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	Y	1978	1979	0	1	8	7
							2176	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	341	1	4844	2	Y	1926	1900	0	3	8	30
							2119	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	333	1	5185	2	Y	1798	1821	0	1	8	6
							1978	9									
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	365	1	5625	2	Y	1858	1856	0	1	8	7
							2044	9									
08	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	357	1	5160	2	Y	1657	1658	0			6
							1823	9									
*09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	347	1	5299	2	Y	1695	1693	0			8
							1865	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

04	14220	X	12762	-0-	-1458	-0-	164	1	11529	2	N	972	737	1			515
							1069	9									
05	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	182	1	11274	2	N	960	1101	1			374
							1056	9									
06	12690	X	11582	-0-	-1108	-0-	212	1	10442	2	N	844	903	1			315
							928	9									
07	13175	X	12025	-0-	-1150	-0-	209	1	10835	2	N	892	902	1			305
							981	9									
08	13175	X	11661	-0-	-1514	-0-	185	1	10538	2	N	853	893	1			265
							938	9									
09	12750	X	10954	-0-	-1796	-0-	177	1	9880	2	N	815	905	1			175
							897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040 X	16955	-0-	-3085	-0-	307	1	15236	2	N	1284	1269	1			486
						1412	9									
05	18135 X	17172	-0-	-963	-0-	313	1	15443	2	N	1287	1076	1			697
						1416	9									
06	16890 X	15323	-0-	-1567	-0-	283	1	13798	2	N	1129	1085	1			741
						1242	9									
07	17515 X	16929	-0-	-586	-0-	344	1	15345	2	N	1127	1740	1			128
						1240	9									
08	17515 X	16283	-0-	-1232	-0-	336	1	14711	2	N	1124	1065	1			187
						1236	9									
09	16950 X	15170	-0-	-1780	-0-	325	1	13623	2	N	1111	899	1			399
						1222	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740 X	14933	-0-	-1807	-0-	303	1	13212	2	N	1289	730	1			834
						1418	9									
05	15407 X	14468	-0-	-939	-0-	277	1	12837	2	N	1231	1439	1			626
						1354	9									
06	14190 X	13489	-0-	-701	-0-	265	1	11977	2	N	1134	903	1			857
						1247	9									
07	15252 X	13012	-0-	-2240	-0-	236	1	11445	2	N	1210	1869	1			198
						1331	9									
08	15252 X	12186	-0-	-3066	-0-	223	1	10848	2	N	1014	1056	1			156
						1115	9									
09	14760 X	11059	-0-	-3701	-0-	244	1	9758	2	N	961	723	1			394
						1057	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710 X	15690	-0-	-4020	-0-	196	1	13998	2	N	1360	903	1	1	8	832
						1496	9									
05	20367 X	16279	-0-	-4088	-0-	207	1	14587	2	N	1350	1447	1			735
						1485	9									
06	19140 X	15667	-0-	-3473	-0-	206	1	14065	2	N	1269	1251	1			753
						1396	9									
07	18662 X	14617	-0-	-4045	-0-	214	1	13181	2	N	1111	1611	1			253
						1222	9									
08	17701 X	16127	-0-	-1574	-0-	238	1	14541	2	N	1225	1085	1			393
						1348	9									
09	15750 X	14896	-0-	-854	-0-	227	1	13442	2	N	1115	1081	1			427
						1227	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660 X	17914	-0-	-3746	-0-	250	1	15779	2	N	1714	1100	1	2	8	867
						1885	9									
05	22382 X	18878	-0-	-3504	-0-	268	1	16697	2	N	1739	1801	1			805
						1913	9									
06	21660 X	16769	-0-	-4891	-0-	256	1	14845	2	N	1516	1459	1			862
						1668	9									
07	19313 X	17563	-0-	-1750	-0-	285	1	15618	2	N	1509	2136	1	1	8	234
						1660	9									
08	19313 X	17610	-0-	-1703	-0-	277	1	15705	2	N	1480	1445	1			269
						1628	9									
09	18270 X	16366	-0-	-1904	-0-	247	1	14626	2	N	1357	1263	1			363
						1493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	36	1	7260	2	Y	2742	2748	0	1	8	11
							3016	9									
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	34	1	8337	2	Y	2888	2848	0	4	8	47
							3177	9									
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	27	1	7299	2	Y	2724	2759	0	1	8	11
							2996	9									
07	13516	X	10418	-0-	-3098	-0-	34	1	7419	2	Y	2695	2692	0	1	8	13
							2965	9									
08	11563	X	10861	-0-	-702	-0-	34	1	7767	2	Y	2782	2781	0			14
							3060	9									
*09	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	28	1	8940	2	Y	2986	2982	0	1	8	17
							3285	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

04	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	231	1	13998	2	N	780	725	1	1	8	514
							858	9									
05	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	180	1	13430	2	N	768	720	1			562
							845	9									
06	14130	X	13216	-0-	-914	-0-	209	1	12294	2	N	648	542	1			668
							713	9									
07	15593	X	12955	-0-	-2638	-0-	207	1	12038	2	N	645	1066	1			247
							710	9									
08	15593	X	11396	-0-	-4197	-0-	183	1	10585	2	N	571	718	1	1	8	99
							628	9									
09	15090	X	12187	-0-	-2903	-0-	206	1	11357	2	N	567	543	1			123
							624	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

04	11280	X	11074	-0-	-206	-0-	168	1	10207	2	N	635	360	1			595
							699	9									
05	11315	X	11023	-0-	-292	-0-	136	1	10166	2	N	655	543	1			707
							721	9									
06	11100	X	8581	-0-	-2519	-0-	135	1	7940	2	N	460	368	1			799
							506	9									
07	11470	X	8874	-0-	-2596	-0-	140	1	8161	2	N	521	1076	1			244
							573	9									
08	11470	X	8616	-0-	-2854	-0-	136	1	7896	2	N	531	712	1			63
							584	9									
09	11070	X	8183	-0-	-2887	-0-	136	1	7508	2	N	490	357	1			196
							539	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					98
05	18383	X	16273	-0-	-2110	-0-	211	1	15215	2	N	770	358	1			510
							847	9									
06	16560	X	14947	-0-	-1613	-0-	236	1	13719	2	N	902	720	1			692
							992	9									
07	16058	X	15481	-0-	-577	-0-	318	1	14226	2	N	852	1246	1			298
							937	9									
08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	373	1	15429	2	N	807	895	1			210
							888	9									
09	15750	X	14275	-0-	-1475	-0-	352	1	13184	2	N	672	724	1			158
							739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	11220	-0-	-210	-0-	310 750	1 9	10160	2	N	682	724	1			538
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	264 771	1 9	9761	2	N	701	538	1			701
06	12300	X	10882	-0-	-1418	-0-	324 694	1 9	9864	2	N	631	554	1			778
07	12710	X	10116	-0-	-2594	-0-	306 640	1 9	9170	2	N	582	1239	1			121
08	12710	X	9686	-0-	-3024	-0-	266 627	1 9	8793	2	N	570	541	1			150
09	11220	X	8894	-0-	-2326	-0-	253 616	1 9	8025	2	N	560	546	1			164

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	12738	-0-	-6102	-0-	186 1272	1 9	11280	2	N	1156	727	1			777
05	18321	X	12801	-0-	-5520	-0-	153 1255	1 9	11393	2	N	1141	1271	1			647
06	16740	X	11557	-0-	-5183	-0-	173 1190	1 9	10194	2	N	1082	908	1			821
07	13299	X	10808	-0-	-2491	-0-	163 1134	1 9	9511	2	N	1031	1627	1			225
08	13299	X	10108	-0-	-3191	-0-	152 1142	1 9	8814	2	N	1038	894	1			369
09	12750	X	9132	-0-	-3618	-0-	144 1045	1 9	7943	2	N	950	1091	1			228

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	307 2712	1 9	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
05	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	398 2707	1 9	26892	2	N	2461	2957	1			377
06	27300	X	23260	-0-	-4040	-0-	347 2006	1 9	20907	2	N	1824	1457	1			744
07	29977	X	24939	-0-	-5038	-0-	331 2247	1 9	22361	2	N	2043	2541	1			246
08	30008	X	26055	-0-	-3953	-0-	374 2409	1 9	23272	2	N	2190	2188	1			248
09	29040	X	25589	-0-	-3451	-0-	377 2201	1 9	23011	2	N	2001	1625	1			624

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	11684	-0-	-6946	-0-	123 1183	1 9	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
05	17887	X	11235	-0-	-6652	-0-	146 1180	1 9	9909	2	N	1073	1442	1			313
06	17220	X	11944	-0-	-5276	-0-	176 1176	1 9	10592	2	N	1069	886	1			496
07	16430	X	11921	-0-	-4509	-0-	156 1241	1 9	10524	2	N	1128	1430	1			194
08	16430	X	13193	-0-	-3237	-0-	188 1343	1 9	11662	2	N	1221	1260	1			155
09	11940	X	8923	-0-	-3017	-0-	130 890	1 9	7903	2	N	809	536	1			428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	17053	-0-	-4997	-0-	181	1	15268	2	N	1458	1285	1	1	8	790
							1604	9									
05	21576	X	18307	-0-	-3269	-0-	243	1	16424	2	N	1491	1989	1			292
							1640	9									
06	19680	X	17159	-0-	-2521	-0-	254	1	15324	2	N	1437	1438	1			291
							1581	9									
07	18724	X	17697	-0-	-1027	-0-	234	1	15846	2	N	1470	1635	1			126
							1617	9									
08	18507	X	16538	-0-	-1969	-0-	239	1	14894	2	N	1277	1271	1			132
							1405	9									
09	17730	X	13785	-0-	-3945	-0-	204	1	12428	2	N	1048	718	1			462
							1153	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	X	28780	-0-	-440	-0-	304	1	25685	2	N	2537	2407	1	1	8	1009
							2791	9									
05	28737	X	28630	-0-	-107	-0-	377	1	25525	2	N	2480	3117	1			372
							2728	9									
06	28470	X	24422	-0-	-4048	-0-	361	1	21794	2	N	2061	2017	1			416
							2267	9									
07	28458	X	23709	-0-	-4749	-0-	313	1	21149	2	N	2043	2173	1			286
							2247	9									
08	28458	X	26110	-0-	-2348	-0-	373	1	23225	2	N	2284	2362	1			208
							2512	9									
09	27540	X	25355	-0-	-2185	-0-	371	1	22632	2	N	2138	1979	1	1	8	366
							2352	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	15794	-0-	-4006	-0-	36	1	14497	2	N	1146	993	1	1	8	747
							1261	9									
05	19561	X	16468	-0-	-3093	-0-	2	1	14862	2	N	1458	1454	1			751
							1604	9									
06	18330	X	14764	-0-	-3566	-0-	57	1	13452	2	N	1141	1084	1			808
							1255	9									
07	17980	X	16183	-0-	-1797	-0-	92	1	14784	2	N	1188	1806	1			190
							1307	9									
08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	87	1	16497	2	N	1179	1078	1			291
							1297	9									
09	15930	X	15918	-0-	-12	-0-	86	1	14682	2	N	1045	907	1			429
							1150	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
04	17250	X	14836	-0-	-2414	-0-	34	1	13446	2	N	1233	837	1	3	8	676
							1356	9									
05	17825	X	16159	-0-	-1666	-0-	2	1	14682	2	N	1341	1260	1			757
							1475	9									
06	17250	X	16081	-0-	-1169	-0-	62	1	14594	2	N	1295	1275	1			777
							1425	9									
07	16926	X	16072	-0-	-854	-0-	90	1	14610	2	N	1247	1774	1	1	8	249
							1372	9									
08	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	82	1	15591	2	N	1240	1249	1	1	8	239
							1364	9									
09	16080	X	14843	-0-	-1237	-0-	79	1	13525	2	N	1126	1089	1			276
							1239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	19085	-0-	-4345	-0-	44	1	17421	2	N	1473	826	1			996
							1620	9									
05	22847	X	19663	-0-	-3184	-0-	2	1	17947	2	N	1558	1819	1			735
							1714	9									
06	20790	X	18200	-0-	-2590	-0-	70	1	16527	2	N	1457	1450	1			742
							1603	9									
07	20739	X	17477	-0-	-3262	-0-	99	1	15995	2	N	1257	1816	1			183
							1383	9									
08	20274	X	19264	-0-	-1010	-0-	93	1	17645	2	N	1387	1270	1			300
							1526	9									
09	19080	X	17447	-0-	-1633	-0-	94	1	15964	2	N	1263	1255	1			308
							1389	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60120	X	50462	-0-	-9658	-0-	132	1	47790	2	N	2309	2200	1	1	8	873
							2540	9									
05	57660	X	50033	-0-	-7627	-0-	120	1	47262	2	N	2410	2932	1			351
							2651	9									
06	55800	X	47895	-0-	-7905	-0-	99	1	45551	2	N	2041	1990	1			402
							2245	9									
07	53909	X	48177	-0-	-5732	-0-	103	1	45829	2	N	2041	2179	1			264
							2245	9									
08	52638	X	47212	-0-	-5426	-0-	122	1	44886	2	N	2004	1998	1			270
							2204	9									
09	50460	X	43857	-0-	-6603	-0-	112	1	41697	2	N	1862	1771	1			361
							2048	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82140	X	69746	-0-	-12394	-0-	185	1	66814	2	N	2497	2382	1	1	8	886
							2747	9									
05	80755	X	70149	-0-	-10606	-0-	172	1	67258	2	N	2472	2903	1			455
							2719	9									
06	76800	X	65992	-0-	-10808	-0-	137	1	63325	2	N	2300	2345	1			410
							2530	9									
07	71734	X	65219	-0-	-6515	-0-	141	1	62755	2	N	2112	2177	1			345
							2323	9									
08	71734	X	62679	-0-	-9055	-0-	165	1	60368	2	N	1951	2002	1			294
							2146	9									
09	69420	X	60957	-0-	-8463	-0-	158	1	58571	2	N	2025	1792	1	1	8	526
							2228	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	15524	-0-	-2986	-0-	35	1	13948	2	N	1401	1084	1			692
							1541	9									
05	18786	X	15240	-0-	-3546	-0-	2	1	13680	2	N	1416	1448	1			660
							1558	9									
06	17190	X	14144	-0-	-3046	-0-	53	1	12679	2	N	1284	1092	1			852
							1412	9									
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	85	1	13693	2	N	1283	1952	1			183
							1411	9									
08	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	75	1	14368	2	N	1247	1067	1			363
							1372	9									
09	14280	X	14169	-0-	-111	-0-	75	1	12867	2	N	1115	1055	1			423
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3410	2	304	9	N	276	371	1			149
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3929	2	336	9	N	305	351	1	1	8	102
06	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3497	2	322	9	N	293	179	1			216
07	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	3584	2	312	9	N	284	348	1			152
08	4309	X	3491	-0-	-818	-0-	3217	2	274	9	N	249	335	1	1	8	65
09	4140	X	2950	-0-	-1190	-0-	2718	2	232	9	N	211	164	1			112

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

04	22410	X	17013	-0-	-5397	-0-	382	1	14598	2	N	1848	1823	1	1	8	867
							2033	9									
05	23157	X	13996	-0-	-9161	-0-	254	1	12111	2	N	1483	2015	1			335
							1631	9									
06	22410	X	13780	-0-	-8630	-0-	191	1	11948	2	N	1492	1458	1			369
							1641	9									
07	18228	X	15025	-0-	-3203	-0-	242	1	13010	2	N	1612	1636	1			345
							1773	9									
08	18228	X	13993	-0-	-4235	-0-	258	1	12151	2	N	1440	1461	1			324
							1584	9									
09	17010	X	13270	-0-	-3740	-0-	311	1	11448	2	N	1374	1257	1	1	8	440
							1511	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

04	20670	X	11496	-0-	-9174	-0-	418	1	9741	2	N	1215	1420	1			631
							1337	9									
05	16523	X	9931	-0-	-6592	-0-	304	1	8509	2	N	1016	1299	1			348
							1118	9									
06	12480	X	8533	-0-	-3947	-0-	227	1	7249	2	N	961	1070	1			239
							1057	9									
07	12896	X	8028	-0-	-4868	-0-	155	1	6890	2	N	894	901	1			232
							983	9									
08	12896	X	11540	-0-	-1356	-0-	275	1	10011	2	N	1140	1092	1			280
							1254	9									
09	11490	X	8556	-0-	-2934	-0-	281	1	7354	2	N	837	712	1			405
							921	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

04	24090	X	17549	-0-	-6541	-0-	537	1	15227	2	N	1623	1631	1	2	8	801
							1785	9									
05	21297	X	15749	-0-	-5548	-0-	382	1	13868	2	N	1363	1956	1			208
							1499	9									
06	19350	X	16412	-0-	-2938	-0-	307	1	14400	2	N	1550	1456	1			302
							1705	9									
07	19995	X	16722	-0-	-3273	-0-	355	1	14741	2	N	1478	1452	1			328
							1626	9									
08	19995	X	13819	-0-	-6176	-0-	309	1	12191	2	N	1199	1271	1			256
							1319	9									
09	17550	X	14516	-0-	-3034	-0-	398	1	12728	2	N	1264	1250	1	1	8	269
							1390	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	14359	-0-	-1931	-0-	89	1	12858	2	N	1284	1293	1	2	8	724
							1412	9									
05	16213	X	14469	-0-	-1744	-0-	110	1	12974	2	N	1259	1652	1			331
							1385	9									
06	14640	X	10752	-0-	-3888	-0-	90	1	9511	2	N	1046	1097	1			280
							1151	9									
07	15128	X	14451	-0-	-677	-0-	101	1	13274	2	N	978	929	1			329
							1076	9									
08	15128	X	14905	-0-	-223	-0-	95	1	13530	2	N	1164	1262	1			231
							1280	9									
09	14370	X	11597	-0-	-2773	-0-	77	1	10561	2	N	872	728	1			375
							959	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	17009	-0-	-751	-0-	105	1	15199	2	N	1550	1459	1			834
							1705	9									
05	18352	X	16438	-0-	-1914	-0-	124	1	14639	2	N	1523	1998	1			359
							1675	9									
06	17760	X	14373	-0-	-3387	-0-	122	1	12961	2	N	1173	1292	1			240
							1290	9									
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	131	1	17258	2	N	1393	1276	1			357
							1532	9									
08	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	121	1	17266	2	N	1359	1461	1			255
							1495	9									
*09	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	117	1	16011	2	N	1200	1079	1			376
							1320	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	14886	-0-	-2094	-0-	92	1	13388	2	N	1278	1086	1			861
							1406	9									
05	16926	X	14792	-0-	-2134	-0-	112	1	13236	2	N	1313	1842	1			332
							1444	9									
06	16380	X	13411	-0-	-2969	-0-	115	1	12176	2	N	1018	1101	1			249
							1120	9									
07	16926	X	15891	-0-	-1035	-0-	112	1	14675	2	N	1004	1092	1			161
							1104	9									
08	15500	X	13553	-0-	-1947	-0-	87	1	12336	2	N	1027	898	1			290
							1130	9									
09	14880	X	14024	-0-	-856	-0-	93	1	12809	2	N	1020	1084	1			226
							1122	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	16477	-0-	-1553	-0-	104	1	14988	2	N	1259	1051	1			709
							1385	9									
05	18631	X	16494	-0-	-2137	-0-	127	1	15077	2	N	1173	1455	1			427
							1290	9									
06	18030	X	1383	-0-	-16647	-0-	11	1	1230	2	N	129	351	1			205
							142	9									
07	17267	X	8954	-0-	-8313	-0-	59	1	7816	2	N	981	897	1			289
							1079	9									
08	17081	X	15495	-0-	-1586	-0-	100	1	14146	2	N	1135	1086	1			338
							1249	9									
09	16470	X	15274	-0-	-1196	-0-	103	1	14166	2	N	914	727	1			525
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58582	X	58582	-0-	-0-	-0-	498	1	52759	2	N	4841	4719	1	5	8	904
							5325	9									
05	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	56	1	54667	2	N	4983	4863	1	1	8	1023
							5481	9									
06	57432	X	57432	-0-	-0-	-0-	67	1	52266	2	N	4635	4853	1	1	8	804
							5099	9									
07	60729	X	58862	-0-	-1867	-0-	14	1	53796	2	N	4593	5193	1	3	8	201
							5052	9									
08	60729	X	57932	-0-	-2797	-0-	64	1	53029	2	N	4399	4128	1	1	8	471
							4839	9									
09	58590	X	54568	-0-	-4022	-0-	70	1	49932	2	N	4151	4164	1			458
							4566	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76710	X	62066	-0-	-14644	-0-	536	1	56876	2	N	4231	3991	1			805
							4654	9									
05	74741	X	62568	-0-	-12173	-0-	59	1	57805	2	N	4276	4337	1			744
							4704	9									
06	67170	X	57650	-0-	-9520	-0-	69	1	53266	2	N	3923	3954	1			713
							4315	9									
07	63674	X	57727	-0-	-5947	-0-	13	1	53570	2	N	3767	4260	1			220
							4144	9									
08	63674	X	56208	-0-	-7466	-0-	63	1	52187	2	N	3598	3410	1			408
							3958	9									
09	61620	X	49322	-0-	-12298	-0-	65	1	46076	2	N	2892	2704	1	1	8	595
							3181	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-	224	1	1624	2	N	266	367	1	1	8	415
							293	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	190	1	1673	2	N	303	530	1			188
							333	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	155	1	1804	2	N	246	189	1			245
							271	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	1907	2	N	254	365	1			134
							279	9									
08	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	126	1	1189	2	N	227	177	1			184
							250	9									
09	2220	X	842	-0-	-1378	-0-	101	1	533	2	N	189					373
							208	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35850	X	25667	-0-	-10183	-0-	58	1	23191	2	N	2198	2016	1	2	8	1022
							2418	9									
05	37045	X	25691	-0-	-11354	-0-	34	1	23231	2	N	2205	2903	1			324
							2426	9									
06	35850	X	24499	-0-	-11351	-0-	22243	2	2256	9	N	2051	2188	1	1	8	186
07	31372	X	22778	-0-	-8594	-0-	20764	2	2014	9	N	1831	1822	1			195
08	31372	X	20611	-0-	-10761	-0-	58	1	18826	2	N	1570	1454	1			311
							1727	9									
09	25680	X	21117	-0-	-4563	-0-	54	1	19228	2	N	1668	1636	1			343
							1835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39570	X	36475	-0-	-3095	-0-	81	1	32813	2	N	3255	2913	1	3	8	968
							3581	9									
05	42811	X	36876	-0-	-5935	-0-	49	1	32940	2	N	3534	4045	1			457
							3887	9									
06	41430	X	31730	-0-	-9700	-0-	28498	2	3232	9	N	2938	3028	1			367
07	42811	X	31107	-0-	-11704	-0-	28020	2	3087	9	N	2806	2915	1	1	8	257
08	42749	X	27841	-0-	-14908	-0-	78	1	25050	2	N	2466	2367	1			356
							2713	9									
09	36480	X	25346	-0-	-11134	-0-	64	1	22699	2	N	2348	2163	1			541
							2583	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43080	X	31699	-0-	-11381	-0-	69	1	27884	2	N	3405	3311	1	3	8	878
							3746	9									
05	44516	X	29464	-0-	-15052	-0-	38	1	25995	2	N	3119	3450	1			547
							3431	9									
06	36600	X	26906	-0-	-9694	-0-	23768	2	3138	9	N	2853	3095	1			305
07	32240	X	27653	-0-	-4587	-0-	24518	2	3135	9	N	2850	2886	1			269
08	32240	X	28086	-0-	-4154	-0-	78	1	25073	2	N	2668	2543	1			394
							2935	9									
09	31200	X	26585	-0-	-4615	-0-	66	1	23538	2	N	2710	2731	1			373
							2981	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	2196	2	288	9	N	262	526	1	1	8	108
05	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	1825	2	252	9	N	229	157	1			180
06	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	1806	2	275	9	N	250	178	1			252
07	2573	N	1827	-0-	-746	-0-	1584	2	243	9	N	221	360	1	1	8	112
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1723	2	277	9	N	252	178	1			186
09	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1439	2	237	9	N	215	177	1			224

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	6217	2	530	9	N	482	544	1	1	8	252
05	7719	X	6898	-0-	-821	-0-	6378	2	520	9	N	473	555	1			170
06	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	5818	2	496	9	N	451	366	1			255
07	7967	X	6249	-0-	-1718	-0-	5806	2	443	9	N	403	521	1	1	8	136
08	7967	X	6141	-0-	-1826	-0-	5700	2	441	9	N	401	356	1	1	8	180
09	6750	X	5742	-0-	-1008	-0-	5307	2	435	9	N	395	521	1			54

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	5991	2	505	9	N	459	552	1	1	8	174
05	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	5680	2	482	9	N	438	370	1			242
06	7290	X	5544	-0-	-1746	-0-	5076	2	468	9	N	425	547	1	1	8	119
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	4847	2	375	9	N	341	350	1	1	8	109
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4291	2	348	9	N	316	336	1			89
09	6510	X	3131	-0-	-3379	-0-	2860	2	271	9	N	246	168	1			167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43230	X	30330	-0-	-12900	-0-	68	1	27456	2	N	2551	2364	1	3	8	921
							2806	9									
05	40176	X	29405	-0-	-10771	-0-	39	1	26706	2	N	2418	2882	1			457
							2660	9									
06	36270	X	27357	-0-	-8913	-0-	24881	2	2476	9	N	2251	2332	1			376
07	33108	X	26902	-0-	-6206	-0-	24541	2	2361	9	N	2146	2203	1			319
08	33108	X	25511	-0-	-7597	-0-	72	1	23317	2	N	1929	1799	1	1	8	448
							2122	9									
09	30330	X	22454	-0-	-7876	-0-	57	1	20385	2	N	1829	1805	1			472
							2012	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35100	X	31458	-0-	-3642	-0-	70	1	28070	2	N	3016	2726	1	3	8	902
							3318	9									
05	34565	X	31021	-0-	-3544	-0-	41	1	27749	2	N	2937	3449	1			390
							3231	9									
06	32190	X	26453	-0-	-5737	-0-	23743	2	2710	9	N	2464	2358	1	1	8	495
07	32519	X	25627	-0-	-6892	-0-	23040	2	2587	9	N	2352	2728	1			119
08	32519	X	23205	-0-	-9314	-0-	64	1	20821	2	N	2109	1988	1			240
							2320	9									
09	31470	X	24022	-0-	-7448	-0-	61	1	21576	2	N	2168	2150	1	1	8	257
							2385	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44640	X	32349	-0-	-12291	-0-	72	1	28831	2	N	3133	3067	1	3	8	928
							3446	9									
05	42563	X	35312	-0-	-7251	-0-	47	1	31720	2	N	3223	3627	1	1	8	523
							3545	9									
06	41010	X	32648	-0-	-8362	-0-	29373	2	3275	9	N	2977	3278	1			222
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	29199	2	3221	9	N	2928	2914	1	1	8	235
08	32271	X	30314	-0-	-1957	-0-	84	1	27254	2	N	2705	2548	1	1	8	391
							2976	9									
09	31230	X	24721	-0-	-6509	-0-	62	1	22185	2	N	2249	2331	1			309
							2474	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2324	2	362	9	N	329	535	1			110
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2434	2	342	9	N	311	345	1	3	8	73
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2309	2	320	9	N	291	157	1			207
07	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2363	2	312	9	N	284	360	1			131
08	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	1448	2	271	9	N	246	176	1	2	8	199
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2441	2	310	9	N	282	358	1			123

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	1751	-0-	-11479	-0-	57	1	1094	2	Y	545	545	0			1
							600	9									
05	13671	X	333	-0-	-13338	-0-	7	1	149	2	Y	161	161	0			1
							177	9									
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	1	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28920	X	21268	-0-	-7652	-0-	451	1	15636	2	Y	4710	4732	0	1	8	22
							5181	9									
05	29884	X	20826	-0-	-9058	-0-	427	1	15075	2	Y	4840	4774	0	7	8	81
							5324	9									
06	28920	X	19379	-0-	-9541	-0-	379	1	14065	2	Y	4486	4544	0	2	8	21
							4935	9									
07	22878	X	16436	-0-	-6442	-0-	406	1	12116	2	Y	3558	3557	0	2	8	20
							3914	9									
08	22878	X	21337	-0-	-1541	-0-	477	1	16034	2	Y	4387	4385	0	1	8	21
							4826	9									
*09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	469	1	16263	2	Y	4208	4205	0	1	8	23
							4629	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	497	1	15075	2	Y	3679	3687	0	1	8	17
							4047	9									
05	30628	X	20095	-0-	-10533	-0-	497	1	15577	2	Y	3655	3606	0	5	8	61
							4021	9									
06	29580	X	18454	-0-	-11126	-0-	461	1	14504	2	Y	3172	3217	0	2	8	14
							3489	9									
07	19871	X	16388	-0-	-3483	-0-	453	1	12635	2	Y	3000	2997	0	2	8	15
							3300	9									
08	19871	X	12970	-0-	-6901	-0-	385	1	10051	2	Y	2304	2306	0			13
							2534	9									
09	19230	X	15835	-0-	-3395	-0-	388	1	12385	2	Y	2784	2779	0	1	8	17
							3062	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	18236	-0-	-5554	-0-	770	1	14636	2	Y	2573	2582	0	1	8	16
							2830	9									
05	23126	X	19201	-0-	-3925	-0-	733	1	15507	2	Y	2692	2655	0	4	8	49
							2961	9									
06	22320	X	17234	-0-	-5086	-0-	644	1	13771	2	Y	2563	2595	0	1	8	16
							2819	9									
07	17329	X	16693	-0-	-636	-0-	647	1	13252	2	Y	2540	2537	0	1	8	18
							2794	9									
08	17329	X	15289	-0-	-2040	-0-	607	1	11984	2	Y	2453	2454	0			17
							2698	9									
09	16770	X	14295	-0-	-2475	-0-	556	1	11135	2	Y	2367	2365	0	1	8	18
							2604	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	13102	-0-	-638	-0-	371	1	9873	2	Y	2598	2608	0	1	8	10
							2858	9									
05	19034	X	17531	-0-	-1503	-0-	448	1	13123	2	Y	3600	3548	0	5	8	57
							3960	9									
06	18390	X	14900	-0-	-3490	-0-	429	1	12196	2	Y	2068	2117	0	1	8	7
							2275	9									
07	18662	X	11968	-0-	-6694	-0-	395	1	9600	2	Y	1794	1793	0	1	8	7
							1973	9									
08	17546	X	12178	-0-	-5368	-0-	383	1	9317	2	Y	2253	2251	0			9
							2478	9									
09	16980	X	12712	-0-	-4268	-0-	348	1	9838	2	Y	2296	2294	0	1	8	10
							2526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340 X	31539	-0-	-12801	-0-	94	1	28369	2	N	2796	2661	1			428
						3076	9									
05	45818 X	31519	-0-	-14299	-0-	99	1	28491	2	N	2663	2831	1			260
						2929	9									
06	44340 X	31198	-0-	-13142	-0-	107	1	28218	2	N	2612	2465	1			407
						2873	9									
07	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	113	1	28940	2	N	2653	2948	1			112
						2918	9									
08	31000 X	25475	-0-	-5525	-0-	102	1	23192	2	N	1983	1960	1			135
						2181	9									
*09	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	111	1	27731	2	N	2571	2398	1			308
						2828	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

04	38370 X	32010	-0-	-6360	-0-	91	1	27510	2	N	4008	3814	1			610
						4409	9									
05	36859 X	31569	-0-	-5290	-0-	95	1	27162	2	N	3920	4152	1			378
						4312	9									
06	34920 X	29022	-0-	-5898	-0-	95	1	24957	2	N	3609	3424	1			563
						3970	9									
07	32302 X	28497	-0-	-3805	-0-	95	1	24516	2	N	3533	3949	1			147
						3886	9									
08	32302 X	29212	-0-	-3090	-0-	110	1	24941	2	N	3783	3678	1			252
						4161	9									
09	31260 X	27020	-0-	-4240	-0-	94	1	23316	2	N	3282	3134	1			400
						3610	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

04	25530 X	24697	-0-	-833	-0-	20049	2	4648	9	N	4225	4100	1			383
05	26381 X	21487	-0-	-4894	-0-	17535	2	3952	9	N	3593	3760	1	5	8	211
06	25530 X	22028	-0-	-3502	-0-	17763	2	4265	9	N	3877	3918	1	3	8	167
07	26691 X	21553	-0-	-5138	-0-	17448	2	4105	9	N	3732	3534	1	5	8	360
08	26691 X	19999	-0-	-6692	-0-	16205	2	3794	9	N	3449	3715	1	2	8	92
09	24690 X	18716	-0-	-5974	-0-	15089	2	3627	9	N	3297	3288	1	3	8	98

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

04	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	24638	2	6139	9	N	5581	5580	1	5	8	603
05	30636 X	30636	-0-	-0-	-0-	24508	2	6128	9	N	5571	5759	1			415
06	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-	22053	2	5415	9	N	4923	5027	1	1	8	310
07	29388 X	27396	-0-	-1992	-0-	21926	2	5470	9	N	4973	5033	1	1	8	249
08	29388 X	25857	-0-	-3531	-0-	20635	2	5222	9	N	4747	4802	1	3	8	191
09	28440 X	23040	-0-	-5400	-0-	18691	2	4349	9	N	3954	3928	1	1	8	216

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

04	35310 X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1			512
						3639	9									
05	33914 X	26094	-0-	-7820	-0-	78	1	22531	2	N	3168	3367	1			313
						3485	9									
06	31500 X	22778	-0-	-8722	-0-	74	1	19593	2	N	2828	2691	1			450
						3111	9									
07	25668 X	22722	-0-	-2946	-0-	76	1	19661	2	N	2714	3044	1			120
						2985	9									
08	25668 X	22872	-0-	-2796	-0-	87	1	19595	2	N	2900	2818	1			202
						3190	9									
09	24840 X	21005	-0-	-3835	-0-	73	1	18140	2	N	2538	2421	1			319
						2792	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114 4551	1 9	34446	2	N	4137	3921	1			632
05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116 4281	1 9	33441	2	N	3892	4144	1			380
06	39750	X	34585	-0-	-5165	-0-	116 3994	1 9	30475	2	N	3631	3442	1			569
07	37293	X	35315	-0-	-1978	-0-	121 4033	1 9	31161	2	N	3666	4080	1	1	8	154
08	37293	X	26992	-0-	-10301	-0-	105 3232	1 9	23655	2	N	2938	2891	1			201
09	36090	X	32891	-0-	-3199	-0-	116 3815	1 9	28960	2	N	3468	3250	1			419

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	106	2	1087	9	Y	988	888	0	3	8	375
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	658	2	402	9	Y	365	325	0	5	8	410
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	1765	2	858	9	Y	780	936	0	1	8	253
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1770	2	787	9	Y	715	745	0			223
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1537	2	613	9	Y	557	486	0			294
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	962	2	483	9	Y	439	267	0			466

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	17 1626	1 9	852	2	Y	1478	1452	0	2	8	24
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	1 77	1 9	283	2	Y	70	93	0			1
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4 382	1 9	783	2	Y	347	346	0			2
08	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	7 598	1 9	1379	2	Y	544	543	0			3
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	6 699	1 9	1463	2	Y	635	634	0			4

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
04	37440	X	26311	-0-	-11129	-0-	74 3856	1 9	22381	2	N	3505	3408	1			575
05	32953	X	26776	-0-	-6177	-0-	80 3604	1 9	23092	2	N	3276	3557	1			294
06	31890	X	25353	-0-	-6537	-0-	83 3353	1 9	21917	2	N	3048	2933	1			409
07	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	83 3058	1 9	21253	2	N	2780	3092	1			97
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	90 3121	1 9	20425	2	N	2837	2744	1			190
*09	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	78 3480	1 9	19387	2	N	3164	3014	1	1	8	339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46980	X	45671	-0-	-1309	-0-	139	1	42248	2	N	2985	2940	1			502
							3284	9									
05	44671	X	44142	-0-	-529	-0-	141	1	40352	2	N	3317	3523	1			296
							3649	9									
06	39960	X	30457	-0-	-9503	-0-	106	1	27875	2	N	2251	2231	1			316
							2476	9									
07	47182	X	30070	-0-	-17112	-0-	105	1	26947	2	N	2744	2962	1			98
							3018	9									
08	47182	X	24368	-0-	-22814	-0-	101	1	22943	2	N	1204	1215	1			87
							1324	9									
09	45660	X	30495	-0-	-15165	-0-	111	1	27780	2	N	2367	2201	1	1	8	252
							2604	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

04	39150	X	31680	-0-	-7470	-0-	88	1	26767	2	N	4386	4233	1	1	8	716
							4825	9									
05	39060	X	31312	-0-	-7748	-0-	93	1	26713	2	N	4096	4443	1			369
							4506	9									
06	35790	X	28628	-0-	-7162	-0-	94	1	24661	2	N	3521	3412	1	1	8	477
							3873	9									
07	29605	X	27860	-0-	-1745	-0-	94	1	24138	2	N	3298	3658	1	1	8	116
							3628	9									
08	29605	X	26571	-0-	-3034	-0-	102	1	23185	2	N	2985	2901	1	1	8	199
							3284	9									
09	28650	X	25033	-0-	-3617	-0-	87	1	21602	2	N	3040	2913	1	1	8	325
							3344	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

04	6420	X	2384	-0-	-4036	-0-	78	1	1735	2	Y	519	522	0			2
							571	9									
05	6634	X	2102	-0-	-4532	-0-	105	1	1511	2	Y	442	436	0	1	8	7
							486	9									
06	6420	X	1365	-0-	-5055	-0-	105	1	774	2	Y	442	446	0			3
							486	9									
07	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	93	1	1466	2	Y	363	363	0			3
							399	9									
08	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	124	1	1940	2	Y	446	445	0			4
							491	9									
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	411	411	0			4
							452	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	195	191	0			4
							215	9									
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	2	Y	525	526	0			3
							578	9									
07	3100	N	3606	-0-	506	506	13	1	2476	2	Y	1015	1011	0	1	8	6
							1117	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	549	9	1	2314	2	Y	745	746	0			5
							820	9									
*09	3000	N	3148	-0-	148	697	8	1	2199	2	Y	855	853	0			7
							941	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41580	X	36338	-0-	-5242	-0-	106	1	32207	2	N	3659	3558	1			610
							4025	9									
05	41044	X	33375	-0-	-7669	-0-	104	1	29770	2	N	3183	3496	1			297
							3501	9									
06	39330	X	31297	-0-	-8033	-0-	105	1	27613	2	N	3254	3108	1			443
							3579	9									
07	34410	X	34357	-0-	-53	-0-	119	1	30546	2	N	3356	3673	1			126
							3692	9									
08	34410	X	27163	-0-	-7247	-0-	109	1	24652	2	N	2184	2152	1			158
							2402	9									
09	33300	X	30673	-0-	-2627	-0-	110	1	27503	2	N	2782	2633	1	1	8	306
							3060	9									

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
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	204	1	9047	2	N	3466	3450	0	1	8	15
							3813	9									
05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	272	1	12184	2	N	4055	3998	0	6	8	66
							4461	9									
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	224	1	9877	2	N	3318	3368	0	2	8	14
							3650	9									
07	13485	X	13071	-0-	-414	-0-	219	1	9453	2	N	3090	3088	0	2	8	14
							3399	9									
08	16926	X	12459	-0-	-4467	-0-	197	1	9139	2	N	2839	2840	0			13
							3123	9									
09	16380	X	11884	-0-	-4496	-0-	188	1	8750	2	N	2678	2677	0	1	8	13
							2946	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55530	X	43989	-0-	-11541	-0-	123	1	40028	2	Y	3489	3440	1			472
							3838	9									
05	57381	X	42110	-0-	-15271	-0-	126	1	38249	2	Y	3395	3491	1			376
							3735	9									
06	54150	X	39084	-0-	-15066	-0-	119	1	35447	2	Y	3198	3312	1			262
							3518	9									
07	48763	X	37732	-0-	-11031	-0-	122	1	34427	2	Y	2894	2913	1			243
							3183	9									
08	48608	X	34774	-0-	-13834	-0-	115	1	31612	2	Y	2770	2772	1			241
							3047	9									
09	43980	X	33456	-0-	-10524	-0-	115	1	30424	2	Y	2652	2668	1			225
							2917	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65640	X	48258	-0-	-17382	-0-	134	1	43685	2	Y	4035	3972	1	1	8	542
							4439	9									
05	65100	X	48166	-0-	-16934	-0-	144	1	43674	2	Y	3953	4061	1			434
							4348	9									
06	59460	X	46626	-0-	-12834	-0-	143	1	42322	2	Y	3783	3910	1	1	8	306
							4161	9									
07	46407	X	45921	-0-	-486	-0-	149	1	41938	2	Y	3485	3502	1	1	8	288
							3834	9									
08	46407	X	41399	-0-	-5008	-0-	138	1	37930	2	Y	3028	3053	1			263
							3331	9									
09	44910	X	40847	-0-	-4063	-0-	141	1	37276	2	Y	3118	3120	1			261
							3430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57960 X	45737	-0-	-12223	-0-	127	1	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
						4443	9									
05	52421 X	45490	-0-	-6931	-0-	135	1	40968	2	Y	3988	4091	1			450
						4387	9									
06	49080 X	42449	-0-	-6631	-0-	129	1	38210	2	Y	3736	3869	1	1	8	316
						4110	9									
07	43338 X	41070	-0-	-2268	-0-	132	1	37218	2	Y	3382	3404	1	1	8	293
						3720	9									
08	43338 X	40426	-0-	-2912	-0-	133	1	36557	2	Y	3396	3384	1			305
						3736	9									
09	41940 X	37831	-0-	-4109	-0-	129	1	34244	2	Y	3144	3170	1	1	8	278
						3458	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

04	55230 X	45395	-0-	-9835	-0-	127	1	41290	2	Y	3616	3534	1			488
						3978	9									
05	54188 X	44576	-0-	-9612	-0-	133	1	40549	2	Y	3540	3634	1			394
						3894	9									
06	50250 X	42512	-0-	-7738	-0-	130	1	38680	2	Y	3365	3480	1	1	8	278
						3702	9									
07	44175 X	41567	-0-	-2608	-0-	135	1	38065	2	Y	3061	3079	1	1	8	259
						3367	9									
08	44175 X	39259	-0-	-4916	-0-	130	1	35928	2	Y	2910	2912	1			257
						3201	9									
09	42750 X	36612	-0-	-6138	-0-	127	1	33479	2	Y	2733	2753	1			237
						3006	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

04	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	5963	2	1786	9	N	1624	1490	1	1	8	257
05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	6086	2	1049	9	N	954	1088	1	1	8	122
06	5460 X	3355	-0-	-2105	-0-	2608	2	747	9	N	679	374	1	1	8	426
07	7998 X	2468	-0-	-5530	-0-	1981	2	487	9	N	443	728	1			141
08	7998 X	5973	-0-	-2025	-0-	4865	2	1108	9	N	1007	921	1	1	8	226
09	7740 X	6736	-0-	-1004	-0-	5518	2	1218	9	N	1107	1074	1	1	8	258

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

04	18807 X	35	-0-	-18772	-0-	28	1	4	2	Y	3	13	0			528
						3	9									
05	14725 X	610	-0-	-14115	-0-	468	1	142	9	Y	129	453	0	1	8	203
06	14250 X	996	-0-	-13254	-0-	336	1	660	9	Y	600	464	0			339
07	10633 X	1764	-0-	-8869	-0-	639	1	1125	9	Y	1023	1067	0	1	8	294
08	8928 X	5362	-0-	-3566	-0-	995	1	3057	2	Y	1191	1274	0			211
						1310	9									
*09	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	780	1	2894	2	Y	1370	1077	0			504
						1507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	8108	-0-	-4852	-0-	641	1	5484	2	Y	1803	1789	0	3	8	210
							1983	9									
05	13392	X	7933	-0-	-5459	-0-	628	1	5575	2	Y	1573	1547	0	2	8	234
							1730	9									
06	12330	X	8657	-0-	-3673	-0-	603	1	6118	2	Y	1760	1847	0	1	8	146
							1936	9									
07	12338	X	7803	-0-	-4535	-0-	627	1	5165	2	Y	1828	1795	0	1	8	178
							2011	9									
08	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	662	1	4903	2	Y	1896	1830	0			244
							2086	9									
09	8670	X	7402	-0-	-1268	-0-	618	1	5468	2	Y	1196	1103	0			337
							1316	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

04	72090	X	17093	-0-	-54997	-0-	95	1	13395	2	Y	3275	3251	0	1	8	379
							3603	9									
05	74493	X	16083	-0-	-58410	-0-	108	1	12643	2	Y	3029	2944	0	5	8	459
							3332	9									
06	22200	X	15315	-0-	-6885	-0-	100	1	12103	2	Y	2829	2900	0	2	8	386
							3112	9									
07	22940	X	15330	-0-	-7610	-0-	100	1	12295	2	Y	2668	2518	0	1	8	535
							2935	9									
08	22940	X	13215	-0-	-9725	-0-	96	1	10303	2	Y	2560	2758	0			337
							2816	9									
09	17100	X	13085	-0-	-4015	-0-	90	1	10037	2	Y	2689	2747	0	1	8	278
							2958	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	35	1	6582	2	Y	2636	2643	0	1	8	11
							2900	9									
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	Y	2690	2654	0	4	8	43
							2959	9									
06	11130	X	10050	-0-	-1080	-0-	27	1	7057	2	Y	2696	2727	0	1	8	11
							2966	9									
07	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	36	1	6631	2	Y	2888	2884	0	2	8	13
							3177	9									
08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	37	1	7225	2	Y	3058	3057	0			14
							3364	9									
*09	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	28	1	8194	2	Y	2948	2946	0	1	8	15
							3243	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

04	25589	X	195	-0-	-25394	-0-	167	1	25	2	Y	3	12	0			783
							3	9									
05	17391	X	650	-0-	-16741	-0-	494	1	156	9	Y	142	755	0	1	8	169
06	16830	X	7306	-0-	-9524	-0-	665	1	5565	2	Y	978	911	0	1	8	235
							1076	9									
07	6820	X	367	-0-	-6453	-0-	323	1	44	9	Y	40	3	0			272
08	6820	X	103	-0-	-6717	-0-	71	1	32	9	Y	29	25	0			276
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	21	90	0			207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63142	X	21863	-0-	-41279	-0-	130	1	18247	2	Y	3169	3185	0	1	8	156
							3486	9									
05	23064	X	20826	-0-	-2238	-0-	148	1	17375	2	Y	3003	2939	0	4	8	216
							3303	9									
06	28080	X	20265	-0-	-7815	-0-	137	1	16631	2	Y	3179	3196	0	2	8	197
							3497	9									
07	28706	X	19367	-0-	-9339	-0-	133	1	16251	2	Y	2712	2496	0	1	8	412
							2983	9									
08	28706	X	19065	-0-	-9641	-0-	148	1	15938	2	Y	2708	2939	0			181
							2979	9									
09	21870	X	19067	-0-	-2803	-0-	142	1	15958	2	Y	2697	2656	0	1	8	221
							2967	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

04	30243	X	10612	-0-	-19631	-0-	6	1	10083	2	Y	475	477	0			2
							523	9									
05	12183	X	9523	-0-	-2660	-0-	5	1	9009	2	Y	463	457	0	1	8	7
							509	9									
06	13170	X	9443	-0-	-3727	-0-	4	1	8943	2	Y	451	456	0			2
							496	9									
07	13516	X	8698	-0-	-4818	-0-	5	1	8249	2	Y	404	404	0			2
							444	9									
08	12152	X	9324	-0-	-2828	-0-	5	1	8833	2	Y	442	441	0			3
							486	9									
09	10620	X	9620	-0-	-1000	-0-	4	1	9134	2	Y	438	437	0			4
							482	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

04	21090	X	17506	-0-	-3584	-0-	466	1	14311	2	Y	2481	2353	0	1	8	295
							2729	9									
05	21266	X	17338	-0-	-3928	-0-	474	1	14134	2	Y	2482	2345	0	4	8	428
							2730	9									
06	18570	X	17793	-0-	-777	-0-	439	1	14578	2	Y	2524	2722	0	1	8	229
							2776	9									
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	459	1	14670	2	Y	2495	2232	0	1	8	491
							2745	9									
08	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	472	1	15186	2	Y	2441	2631	0			301
							2685	9									
09	16680	X	2965	-0-	-13715	-0-	203	1	2429	2	Y	303	360	0	186	1	58
							333	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	68	1	2980	2	Y	2286	2289	0	1	8	10
							2515	9									
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	164	1	7638	2	Y	2655	2617	0	4	8	44
							2921	9									
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	160	1	6309	2	Y	2356	2388	0	1	8	11
							2592	9									
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	175	1	6494	2	Y	2611	2607	0	1	8	14
							2872	9									
08	10726	X	9145	-0-	-1581	-0-	163	1	6378	2	Y	2367	2368	0			13
							2604	9									
09	10380	X	8835	-0-	-1545	-0-	140	1	6071	2	Y	2385	2383	0	1	8	14
							2624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					Y	2	4	0	188	1	97
													1	8			
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	4					101
06	8790	X	8613	-0-	-177	-0-	144	1	5959	2	Y	2282	2084	0	1	8	298
							2510	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	234	1	7943	2	Y	2490	2194	0	2	8	592
							2739	9									
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	217	1	6923	2	Y	2110	2169	0			533
							2321	9									
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	196	1	6232	2	Y	1815	2147	0	1	8	200
							1997	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	107	1	288	9	Y	262	257	0			5
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	108	1	386	9	Y	351	353	0			3
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	174	1	4436	2	Y	1953	1945	0	1	8	10
							2148	9									
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	166	1	5221	2	Y	1805	1806	0			9
							1986	9									
*09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	158	1	4988	2	Y	1798	1797	0			10
							1978	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38310	X	5587	-0-	-32723	-0-	128	1	3940	2	Y	1381	1422	0			227
							1519	9									
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	144	1	4274	2	Y	1517	1532	0	2	8	210
							1669	9									
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	125	1	4170	2	Y	1486	1322	0	1	8	373
							1635	9									
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	135	1	4326	2	Y	1510	1484	0	1	8	398
							1661	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	Y	1512	1617	0			293
							1663	9									
09	4830	X	535	-0-	-4295	-0-	31	1	374	2	Y	118	237	0			174
							130	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125005	X	125005	-0-	-0-	-0-	178	1	110520	2	Y	13006	12982	1	1	8	618
							14307	9									
05	125209	X	121486	-0-	-3723	-0-	216	1	107744	2	Y	12296	12221	1			693
							13526	9									
06	121170	X	117200	-0-	-3970	-0-	214	1	104191	2	Y	11632	11663	1			662
							12795	9									
07	118118	X	118118	-0-	-0-	-0-	219	1	105293	2	Y	11460	11702	1	1	8	419
							12606	9									
08	114979	X	112935	-0-	-2044	-0-	216	1	100505	2	Y	11104	11166	1	1	8	356
							12214	9									
09	111270	X	106855	-0-	-4415	-0-	154	1	95744	2	Y	9961	10148	1			169
							10957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91159	X	91159	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10878	11046	1	1	8	470
							11966	9									
05	92047	X	92047	-0-	-0-	-0-	121	1	79950	2	Y	10887	10805	1			552
							11976	9									
06	88617	X	88617	-0-	-0-	-0-	117	1	77016	2	Y	10440	10412	1			580
							11484	9									
07	91475	X	91475	-0-	-0-	-0-	120	1	80019	2	Y	10305	10631	1	1	8	253
							11336	9									
08	88790	X	88790	-0-	-0-	-0-	219	1	77598	2	Y	9975	9989	1			239
							10973	9									
*09	85537	X	85537	-0-	-0-	-0-	239	1	74969	2	Y	9390	9469	1			160
							10329	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

04	125169	X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1	2	8	613
							14295	9									
05	121423	X	121423	-0-	-0-	-0-	216	1	107678	2	Y	12299	12223	1			689
							13529	9									
06	116759	X	116759	-0-	-0-	-0-	213	1	103705	2	Y	11674	11704	1	1	8	658
							12841	9									
07	129332	X	118155	-0-	-11177	-0-	218	1	105088	2	Y	11681	11919	1	1	8	419
							12849	9									
08	129332	X	112338	-0-	-16994	-0-	215	1	100295	2	Y	10753	10835	1	1	8	336
							11828	9									
09	125160	X	106241	-0-	-18919	-0-	153	1	94662	2	Y	10387	10557	1	1	8	165
							11426	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

04	110485	X	110485	-0-	-0-	-0-	96822	2	13663	9	Y	12421	12454	1	2	8	512
05	111418	X	111418	-0-	-0-	-0-	98064	2	13354	9	Y	12140	12218	1			434
06	105660	X	103790	-0-	-1870	-0-	91559	2	12231	9	Y	11119	11184	1			369
07	108196	X	108196	-0-	-0-	-0-	95351	2	12845	9	Y	11677	11712	1	1	8	333
08	104315	X	102365	-0-	-1950	-0-	90763	2	11602	9	Y	10547	10505	1	1	8	374
09	100950	X	96546	-0-	-4404	-0-	85690	2	10856	9	Y	9869	9953	1			290

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

04	118926	X	118926	-0-	-0-	-0-	142	1	105288	2	Y	12269	12466	1	2	8	534
							13496	9									
05	118466	X	118466	-0-	-0-	-0-	160	1	105128	2	Y	11980	11903	1	1	8	610
							13178	9									
06	113814	X	113814	-0-	-0-	-0-	154	1	101432	2	Y	11116	11105	1	1	8	620
							12228	9									
07	115033	X	115033	-0-	-0-	-0-	153	1	102762	2	Y	11016	11362	1	2	8	272
							12118	9									
08	110329	X	109988	-0-	-341	-0-	276	1	98077	2	Y	10577	10591	1	1	8	257
							11635	9									
09	106770	X	105388	-0-	-1382	-0-	300	1	94238	2	Y	9864	9951	1	1	8	169
							10850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115624 X	115624	-0-	-0-	-0-	165	1	102156	2	Y	12094	12086	1	1	8	573
						13303	9									
05	118110 X	115460	-0-	-2650	-0-	206	1	102469	2	Y	11623	11544	1			652
						12785	9									
06	114300 X	112660	-0-	-1640	-0-	205	1	100121	2	Y	11213	11229	1			636
						12334	9									
07	113429 X	113429	-0-	-0-	-0-	210	1	100829	2	Y	11264	11490	1	1	8	409
						12390	9									
08	107458 X	107458	-0-	-0-	-0-	205	1	95727	2	Y	10478	10553	1	1	8	333
						11526	9									
09	102600 X	101787	-0-	-813	-0-	146	1	90419	2	Y	10202	10366	1			169
						11222	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

04	108628 X	108628	-0-	-0-	-0-	154	1	95520	2	Y	11776	11802	1	1	8	559
						12954	9									
05	107155 X	107155	-0-	-0-	-0-	189	1	94480	2	Y	11351	11272	1			638
						12486	9									
06	104956 X	104956	-0-	-0-	-0-	190	1	92647	2	Y	11017	11030	1			625
						12119	9									
07	113832 X	105143	-0-	-8689	-0-	193	1	92964	2	Y	10896	11122	1	1	8	398
						11986	9									
08	112251 X	99801	-0-	-12450	-0-	190	1	88433	2	Y	10162	10234	1			326
						11178	9									
09	108630 X	94914	-0-	-13716	-0-	135	1	83872	2	Y	9915	10075	1			166
						10907	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

04	95550 X	94234	-0-	-1316	-0-	82014	2	12220	9	Y	11109	11065	1	1	8	455
05	98735 X	94636	-0-	-4099	-0-	82723	2	11913	9	Y	10830	10897	1			388
06	95550 X	90170	-0-	-5380	-0-	79051	2	11119	9	Y	10108	10160	1			336
07	92626 X	92626	-0-	-0-	-0-	81121	2	11505	9	Y	10459	10497	1			298
08	88183 X	88183	-0-	-0-	-0-	77756	2	10427	9	Y	9479	9441	1			336
09	84540 X	83762	-0-	-778	-0-	73974	2	9788	9	Y	8898	8971	1			263

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

04	70020 X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
						6691	9									
05	64077 X	64077	-0-	-0-	-0-	108	1	57245	2	Y	6113	6060	1			453
						6724	9									
06	63390 X	55414	-0-	-7976	-0-	99	1	48440	2	Y	6250	6200	1	1	8	502
						6875	9									
07	62713 X	56534	-0-	-6179	-0-	105	1	49532	2	Y	6270	6494	1			278
						6897	9									
08	62713 X	55769	-0-	-6944	-0-	108	1	49184	2	Y	5888	5905	1	1	8	260
						6477	9									
09	60690 X	54495	-0-	-6195	-0-	107	1	48657	2	Y	5210	5178	1			292
						5731	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91333 X	91333	-0-	-0-	-0-	107	1	79453	2	Y	10703	10878	1	1	8	467
						11773	9									
05	92327 X	92327	-0-	-0-	-0-	122	1	80479	2	Y	10660	10582	1			545
						11726	9									
06	89077 X	89077	-0-	-0-	-0-	119	1	77824	2	Y	10122	10099	1			568
						11134	9									
07	89560 X	89560	-0-	-0-	-0-	117	1	78550	2	Y	9903	10221	1	1	8	249
						10893	9									
08	86504 X	86504	-0-	-0-	-0-	214	1	75865	2	Y	9477	9492	1			234
						10425	9									
*09	84106 X	84106	-0-	-0-	-0-	235	1	73993	2	Y	8980	9055	1			159
						9878	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

04	58821 X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
						8128	9									
05	64353 X	64353	-0-	-0-	-0-	105	1	55782	2	Y	7696	7613	1	1	8	569
						8466	9									
06	55560 X	49153	-0-	-6407	-0-	87	1	42575	2	Y	5901	5986	1			484
						6491	9									
07	59272 X	46402	-0-	-12870	-0-	85	1	40275	2	Y	5493	5734	1			243
						6042	9									
08	59272 X	45549	-0-	-13723	-0-	86	1	39538	2	Y	5386	5393	1			236
						5925	9									
09	57360 X	46334	-0-	-11026	-0-	89	1	40274	2	Y	5428	5364	1			300
						5971	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

04	63360 X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
						8048	9									
05	58683 X	54792	-0-	-3891	-0-	89	1	46853	2	Y	7136	7088	1			529
						7850	9									
06	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	102	1	49900	2	Y	6198	6226	1			501
						6818	9									
07	58756 X	58756	-0-	-0-	-0-	109	1	51759	2	Y	6262	6489	1			274
						6888	9									
08	55121 X	55121	-0-	-0-	-0-	105	1	48172	2	Y	6222	6224	1	1	8	271
						6844	9									
09	49410 X	48991	-0-	-419	-0-	93	1	42509	2	Y	5808	5758	1			321
						6389	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

04	72780 X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
						8237	9									
05	75206 X	64220	-0-	-10986	-0-	106	1	56076	2	Y	7307	7258	1			538
						8038	9									
06	72780 X	60212	-0-	-12568	-0-	107	1	52511	2	Y	6904	6890	1	1	8	551
						7594	9									
07	62217 X	58879	-0-	-3338	-0-	109	1	51611	2	Y	6508	6777	1	1	8	281
						7159	9									
08	62217 X	56899	-0-	-5318	-0-	109	1	49698	2	Y	6447	6452	1	1	8	275
						7092	9									
09	60210 X	55217	-0-	-4993	-0-	106	1	48373	2	Y	6125	6068	1			332
						6738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66120	X	62736	-0-	-3384	-0-	123	1	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
							8001	9									
05	65513	X	65513	-0-	-0-	-0-	131	1	57241	2	Y	7401	7404	1			623
							8141	9									
06	64830	X	61866	-0-	-2964	-0-	131	1	54018	2	Y	7015	7465	1	1	8	172
							7717	9									
07	66991	X	59062	-0-	-7929	-0-	130	1	51643	2	Y	6626	6592	1	2	8	204
							7289	9									
08	66991	X	59808	-0-	-7183	-0-	130	1	52510	2	Y	6516	6404	1	1	8	315
							7168	9									
09	63390	X	56127	-0-	-7263	-0-	127	1	49278	2	Y	6111	6126	1	1	8	299
							6722	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

04	48990	X	45671	-0-	-3319	-0-	543	1	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
							5034	9									
05	49662	X	44780	-0-	-4882	-0-	566	1	39607	2	Y	4188	4417	1			611
							4607	9									
06	50370	X	40954	-0-	-9416	-0-	554	1	36882	2	Y	3198	3242	1			567
							3518	9									
07	49290	X	39945	-0-	-9345	-0-	562	1	35798	2	Y	3259	3579	1	2	8	245
							3585	9									
08	49290	X	38003	-0-	-11287	-0-	532	1	33743	2	Y	3389	3277	1			357
							3728	9									
09	45660	X	35105	-0-	-10555	-0-	534	1	30822	2	Y	3408	3370	1			395
							3749	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

04	47911	X	47911	-0-	-0-	-0-	219	1	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
							6513	9									
05	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	236	1	43866	2	Y	4019	4246	1			392
							4421	9									
06	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	242	1	43965	2	Y	3981	4027	1			346
							4379	9									
07	50685	X	49662	-0-	-1023	-0-	249	1	44798	2	Y	4195	4418	1	2	8	121
							4615	9									
08	51081	X	51081	-0-	-0-	-0-	258	1	45684	2	Y	4672	4560	1	1	8	232
							5139	9									
*09	51373	X	51373	-0-	-0-	-0-	249	1	44703	2	Y	5837	5746	1	2	8	321
							6421	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

04	51540	X	49105	-0-	-2435	-0-	587	1	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
							5211	9									
05	53258	X	48374	-0-	-4884	-0-	614	1	43010	2	Y	4318	4556	1			625
							4750	9									
06	51540	X	44081	-0-	-7459	-0-	598	1	39806	2	Y	3343	3383	1	1	8	584
							3677	9									
07	49476	X	43401	-0-	-6075	-0-	612	1	38954	2	Y	3486	3811	1	2	8	257
							3835	9									
08	49476	X	41188	-0-	-8288	-0-	576	1	36588	2	Y	3658	3535	1			380
							4024	9									
09	47880	X	38378	-0-	-9502	-0-	585	1	33725	2	Y	3698	3656	1			422
							4068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50550	X	45703	-0-	-4847	-0-	144 4560	1 9	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
05	51305	X	42797	-0-	-8508	-0-	142 4369	1 9	38286	2	Y	3972	3997	1			480
06	49650	X	39379	-0-	-10271	-0-	133 4080	1 9	35166	2	Y	3709	3655	1			534
07	44795	X	39438	-0-	-5357	-0-	135 3990	1 9	35313	2	Y	3627	3889	1	2	8	270
08	44795	X	36812	-0-	-7983	-0-	129 3705	1 9	32978	2	Y	3368	3248	1	1	8	389
09	43350	X	34869	-0-	-8481	-0-	122 3402	1 9	31345	2	Y	3093	3076	1			406

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46625	X	46625	-0-	-0-	-0-	145 5057	1 9	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
05	47957	X	44625	-0-	-3332	-0-	146 4928	1 9	39551	2	Y	4480	4494	1	1	8	541
06	46410	X	41921	-0-	-4489	-0-	140 4729	1 9	37052	2	Y	4299	4221	1	1	8	618
07	43617	X	41941	-0-	-1676	-0-	142 4616	1 9	37183	2	Y	4196	4498	1	2	8	314
08	43617	X	40501	-0-	-3116	-0-	141 4447	1 9	35913	2	Y	4043	3890	1	1	8	466
09	42210	X	39021	-0-	-3189	-0-	135 4177	1 9	34709	2	Y	3797	3765	1			498

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74370	X	63592	-0-	-10778	-0-	125 8358	1 9	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
05	74865	X	64569	-0-	-10296	-0-	129 8059	1 9	56381	2	Y	7326	7367	1			619
06	82470	X	62325	-0-	-20145	-0-	132 7539	1 9	54654	2	Y	6854	7306	1			167
07	73563	X	65854	-0-	-7709	-0-	147 7730	1 9	57977	2	Y	7027	6978	1	2	8	214
08	73563	X	67658	-0-	-5905	-0-	148 7763	1 9	59747	2	Y	7057	6930	1	1	8	340
*09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	147 7414	1 9	57160	2	Y	6740	6750	1	1	8	329

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71890	X	71890	-0-	-0-	-0-	142 8967	1 9	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
05	71088	X	71088	-0-	-0-	-0-	143 8451	1 9	62494	2	Y	7683	7726	1			650
06	60061	X	60061	-0-	-0-	-0-	127 7270	1 9	52664	2	Y	6609	7096	1			163
07	56653	X	56653	-0-	-0-	-0-	126 6746	1 9	49781	2	Y	6133	6106	1	2	8	188
08	57524	X	57524	-0-	-0-	-0-	125 6786	1 9	50613	2	Y	6169	6059	1			298
09	54330	X	51241	-0-	-3089	-0-	116 5911	1 9	45214	2	Y	5374	5409	1			263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 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
04	56430	X	49676	-0-	-6754	-0-	225 7103	1 9	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
05	59458	X	48952	-0-	-10506	-0-	223 7423	1 9	41306	2	Y	6748	6792	1			622
06	57540	X	44083	-0-	-13457	-0-	204 6841	1 9	37038	2	Y	6219	6302	1			539
07	49290	X	44819	-0-	-4471	-0-	211 6629	1 9	37979	2	Y	6026	6390	1	3	8	172
08	49290	X	42029	-0-	-7261	-0-	202 6006	1 9	35821	2	Y	5460	5361	1	1	8	270
09	47700	X	35970	-0-	-11730	-0-	173 4703	1 9	31094	2	Y	4275	4303	1	1	8	241

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	1	3 1	0 8	563	1	-0-
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	51					51
06	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	238 3698	1 9	9808	2	Y	3362	2846	0	2	8	565
07	9610	X	8680	-0-	-930	-0-	174 2591	1 9	5915	2	Y	2355	2637	0	1	8	282
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	187 2397	1 9	5960	2	Y	2179	2296	0			165
09	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	199 2471	1 9	6332	2	Y	2246	2019	0	1	8	391

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

04	10620	X	9298	-0-	-1322	-0-	114 601	1 9	8583	2	N	546	702	0			-0-
05	11346	X	10712	-0-	-634	-0-	123 1264	1 9	9325	2	Y	1149	591	0	1	8	557
06	10980	X	8293	-0-	-2687	-0-	119 502	1 9	7672	2	Y	456	683	0			330
07	11346	X	5205	-0-	-6141	-0-	73 340	1 9	4792	2	Y	309	368	0			271
08	10726	X	5930	-0-	-4796	-0-	92 711	1 9	5127	2	Y	646	683	0			234
09	10380	X	4685	-0-	-5695	-0-	77 532	1 9	4076	2	Y	484	567	0			151

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

04	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	112 400	1 9	8389	2	N	364	502	0			-0-
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	116 927	1 9	8855	2	Y	843	619	0	1	8	223
06	9360	X	3894	-0-	-5466	-0-	55 277	1 9	3562	2	Y	252	212	0			263
07	9424	X	7870	-0-	-1554	-0-	115 178	1 9	7577	2	Y	162	117	0			308
08	9889	X	7739	-0-	-2150	-0-	130 402	1 9	7207	2	Y	365	517	0			156
09	9570	X	7170	-0-	-2400	-0-	120 679	1 9	6371	2	Y	617	668	0			105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	6929	-0-	-5251	-0-	86 348	1 9	6495	2	N	316	416	0			-0-
05	11315	X	7577	-0-	-3738	-0-	89 737	1 9	6751	2	Y	670	455	0	1	8	214
06	10170	X	4481	-0-	-5689	-0-	65 273	1 9	4143	2	Y	248	298	0			164
07	7409	X	3684	-0-	-3725	-0-	53 120	1 9	3511	2	Y	109	35	0			238
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	102 300	1 9	5654	2	Y	273	277	0			234
09	7320	X	5769	-0-	-1551	-0-	99 407	1 9	5263	2	Y	370	495	0			109

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

04	11760	X	8792	-0-	-2968	-0-	108 535	1 9	8149	2	N	486	772	0			-0-
05	12152	X	9170	-0-	-2982	-0-	106 998	1 9	8066	2	Y	907	606	0	1	8	300
06	10470	X	6800	-0-	-3670	-0-	97 505	1 9	6198	2	Y	459	692	0			67
07	10354	X	5766	-0-	-4588	-0-	81 364	1 9	5321	2	Y	331	141	0			257
08	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	110 458	1 9	6123	2	Y	416	363	0			310
09	8880	X	7325	-0-	-1555	-0-	124 642	1 9	6559	2	Y	584	789	0			105

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4228	2	880	9	N	800	737	1			454
05	7471	X	4970	-0-	-2501	-0-	4108	2	862	9	N	784	1099	1			139
06	6510	X	4375	-0-	-2135	-0-	3618	2	757	9	N	688	697	1			130
07	6727	X	4872	-0-	-1855	-0-	3953	2	919	9	N	835	721	1			244
08	6727	X	4362	-0-	-2365	-0-	3577	2	785	9	N	714	749	1			209
09	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	3942	2	872	9	N	793	887	1			115

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7696	2	1065	9	N	968	1116	1			294
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	7390	2	1126	9	N	1024	1114	1			204
06	9360	X	7867	-0-	-1493	-0-	6838	2	1029	9	N	935	907	1			232
07	9672	X	7939	-0-	-1733	-0-	6949	2	990	9	N	900	895	1			237
08	9672	X	7284	-0-	-2388	-0-	6426	2	858	9	N	780	921	1			96
09	8760	X	7389	-0-	-1371	-0-	6448	2	941	9	N	855	862	1			89

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6258	2	730	9	N	664	751	1			267
05	10354	X	7024	-0-	-3330	-0-	6245	2	779	9	N	708	746	1			229
06	10020	X	6704	-0-	-3316	-0-	5894	2	810	9	N	736	733	1			232
07	9393	X	5952	-0-	-3441	-0-	5174	2	778	9	N	707	700	1			239
08	8866	X	5050	-0-	-3816	-0-	4349	2	701	9	N	637	742	1			134
09	6990	X	5402	-0-	-1588	-0-	4533	2	869	9	N	790	751	1			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4516	2	975	9	N	886	934	1			120
05	7316	X	5075	-0-	-2241	-0-	4140	2	935	9	N	850	910	1			60
06	7080	X	5410	-0-	-1670	-0-	4416	2	994	9	N	904	735	1			229
07	7316	X	5240	-0-	-2076	-0-	4296	2	944	9	N	858	931	1			156
08	6076	X	4835	-0-	-1241	-0-	3889	2	946	9	N	860	875	1			141
09	5490	X	2747	-0-	-2743	-0-	2246	2	501	9	N	455	373	1			223

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	212	1	9	2	N	-0-	3	0			-0-
05	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	391	271	0	2	8	118
06	12690	X	17	-0-	-12673	-0-	11	1	4	2	Y	2	15	0	2	8	103
							2	9									
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	150	1	8			252
							165	9									
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	431	326	0			357
							474	9									
*09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	848	2	397	9	Y	361	611	0			107

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	17300	-0-	17300	35546	439	1	13471	2	N	3082	3323	0	1	8	-0-
							3390	9									
05	54754	X	19208	-0-	-35546	-0-	490	1	14590	2	Y	3753	3516	0	5	8	232
							4128	9									
06	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	435	1	14476	2	Y	3332	3369	0	2	8	193
							3665	9									
07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	463	1	14790	2	Y	3317	3271	0	2	8	237
							3649	9									
08	19220	X	18962	-0-	-258	-0-	466	1	15020	2	Y	3160	3212	0			185
							3476	9									
09	18600	X	2395	-0-	-16205	-0-	146	1	1755	2	Y	449	310	0	185	1	139
							494	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33900	X	25891	-0-	-8009	-0-	77	1	19040	2	N	6158	6191	0	2	8	-0-
							6774	9									
05	35030	X	25221	-0-	-9809	-0-	68	1	18769	2	Y	5804	5704	0	9	8	91
							6384	9									
06	22440	X	21696	-0-	-744	-0-	49	1	16251	2	Y	4905	4977	0	3	8	16
							5396	9									
07	21886	X	19737	-0-	-2149	-0-	359	1	14583	2	Y	4359	4357	0	2	8	16
							4795	9									
08	21855	X	20249	-0-	-1606	-0-	391	1	15116	2	Y	4311	4311	0	1	8	15
							4742	9									
09	21150	X	19105	-0-	-2045	-0-	507	1	14125	2	Y	4066	4063	0	1	8	17
							4473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	87	1	24062	2	N	7003	7054	0	2	8	-0-
							7703	9									
05	32023	X	29151	-0-	-2872	-0-	73	1	22233	2	Y	6223	6115	0	9	8	99
							6845	9									
06	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	53	1	20186	2	Y	5333	5409	0	3	8	20
							5866	9									
07	27373	X	23656	-0-	-3717	-0-	383	1	17919	2	Y	4867	4864	0	3	8	20
							5354	9									
08	27373	X	22405	-0-	-4968	-0-	374	1	17161	2	Y	4427	4429	0	1	8	17
							4870	9									
09	25800	X	20117	-0-	-5683	-0-	484	1	15135	2	Y	4089	4086	0	1	8	19
							4498	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

04	27420	X	23291	-0-	-4129	-0-	73	1	16807	2	N	5828	5856	0	2	8	-0-
							6411	9									
05	28334	X	26839	-0-	-1495	-0-	73	1	19898	2	Y	6244	6135	0	9	8	100
							6868	9									
06	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	57	1	19653	2	Y	5704	5780	0	3	8	21
							6274	9									
07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	410	1	18953	2	Y	5371	5366	0	3	8	23
							5908	9									
08	21824	X	19143	-0-	-2681	-0-	341	1	14020	2	Y	4347	4352	0	1	8	17
							4782	9									
09	21120	X	12241	-0-	-8879	-0-	353	1	8604	2	Y	2985	2988	0	1	8	13
							3284	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

04	31710	X	7021	-0-	-24689	-0-	5382	2	1639	9	N	1490	1686	1			300
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8859	2	1802	9	N	1638	1863	1			75
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	6824	2	1544	9	N	1404	1256	1			223
07	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	6493	2	1538	9	N	1398	1474	1			147
08	10664	X	7853	-0-	-2811	-0-	6334	2	1519	9	N	1381	1312	1			216
09	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	6265	2	1619	9	N	1472	1467	1			221

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

04	23370	X	7507	-0-	-15863	-0-	6485	2	1022	9	N	929	1026	1			252
05	8959	X	7524	-0-	-1435	-0-	6514	2	1010	9	N	918	1020	1	1	8	149
06	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	6080	2	911	9	N	828	677	1			300
07	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	6172	2	950	9	N	864	1020	1	1	8	143
08	8184	X	6520	-0-	-1664	-0-	5682	2	838	9	N	762	677	1			228
09	7500	X	6683	-0-	-817	-0-	5797	2	886	9	N	805	842	1	1	8	190

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

04	26130	X	5393	-0-	-20737	-0-	4456	2	937	9	N	852	686	1			566
05	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	4997	2	612	9	N	556	843	1			279
06	6240	X	5257	-0-	-983	-0-	4547	2	710	9	N	645	512	1			412
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5221	2	759	9	N	690	853	1			249
08	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	4894	2	711	9	N	646	668	1			227
09	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4351	2	636	9	N	578	661	1			144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42420	X	37205	-0-	-5215	-0-	323	1	29934	2	N	6316	6352	0	2	8	-0-
							6948	9									
05	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	1181	1	28903	2	Y	6093	5984	0	9	8	100
							6702	9									
06	35406	X	35406	-0-	-0-	-0-	1439	1	27579	2	Y	5807	5878	0	3	8	26
							6388	9									
07	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	1692	1	27151	2	Y	5531	5526	0	3	8	28
							6084	9									
08	34169	X	34169	-0-	-0-	-0-	1560	1	26931	2	Y	5162	5165	0	1	8	24
							5678	9									
09	37200	X	33653	-0-	-3547	-0-	1328	1	27074	2	Y	4774	4771	0	1	8	26
							5251	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

04	34980	X	11733	-0-	-23247	-0-	545	1	9254	2	N	1758	1998	0	3	8	-0-
							1934	9									
05	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	690	1	9260	2	Y	2210	1960	0	3	8	247
							2431	9									
06	14460	X	11173	-0-	-3287	-0-	597	1	8885	2	Y	1537	1574	0	1	8	209
							1691	9									
07	14942	X	13796	-0-	-1146	-0-	636	1	11094	2	Y	1878	1806	0	1	8	280
							2066	9									
08	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	641	1	12340	2	Y	1813	1784	0			309
							1994	9									
09	11970	X	5326	-0-	-6644	-0-	758	1	3707	2	Y	783	844	0			248
							861	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

04	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	-0-	8	0			-0-
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	614	516	0	2	8	96
06	11580	X	600	-0-	-10980	-0-	223	1	77	2	Y	273	154	0			215
							300	9									
07	11408	X	2886	-0-	-8522	-0-	151	1	2123	2	Y	556	656	0	1	8	114
							612	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	2706	2	Y	770	644	0			240
							847	9									
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2320	2	816	9	Y	742	826	0			156

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

04	46380	X	12777	-0-	-33603	-0-	222	1	10696	2	N	1690	1703	0	1	8	-0-
							1859	9									
05	14911	X	12973	-0-	-1938	-0-	192	1	10880	2	Y	1728	1696	0	3	8	29
							1901	9									
06	14730	X	12186	-0-	-2544	-0-	180	1	10533	2	Y	1339	1360	0	1	8	7
							1473	9									
07	14942	X	12822	-0-	-2120	-0-	193	1	10717	2	Y	1738	1734	0	1	8	10
							1912	9									
08	14942	X	12020	-0-	-2922	-0-	288	1	10127	2	Y	1459	1459	0			10
							1605	9									
09	12780	X	11929	-0-	-851	-0-	269	1	10275	2	Y	1259	1259	0			10
							1385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42870	X	131	-0-	-42739	-0-	1	1	27	2	N	94	97	0			-0-
							103	9									
05	31868	X	133	-0-	-31735	-0-	1	1	24	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
06	10050	X	64	-0-	-9986	-0-	12	2	52	9	Y	47	48	0			1
07	744	X	14	-0-	-730	-0-	3	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	744	X	18	-0-	-726	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	90	89	0			1
							99	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448737	X	9677	-0-	-439060	-0-	145	1	6151	2	N	3074	3098	0	1	8	-0-
							3381	9									
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	121	1	5944	2	Y	3096	3040	0	5	8	51
							3406	9									
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	140	1	7381	2	Y	3064	3099	0	2	8	14
							3370	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	144	1	7205	2	Y	2932	2930	0	2	8	14
							3225	9									
08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	250	1	8554	2	Y	3078	3078	0			14
							3386	9									
*09	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	208	1	7759	2	Y	2896	2894	0	1	8	15
							3186	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	13122	-0-	13122	98651	213	1	9730	2	N	2890	2913	0	1	8	-0-
							3179	9									
05	0	W	15811	-0-	15811	114462	220	1	11776	2	Y	3468	3405	0	5	8	58
							3815	9									
06	0	W	16521	-0-	16521	130983	228	1	12763	2	Y	3209	3250	0	2	8	15
							3530	9									
07	148257	X	17274	-0-	-130983	-0-	251	1	13422	2	Y	3274	3271	0	2	8	16
							3601	9									
08	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	371	1	12910	2	Y	3008	3008	0			16
							3309	9									
09	16530	X	15279	-0-	-1251	-0-	320	1	12080	2	Y	2617	2616	0	1	8	16
							2879	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90660	X	75482	-0-	-15178	-0-	246	1	65919	2	Y	8470	8321	1	5	8	419
							9317	9									
05	93682	X	73898	-0-	-19784	-0-	247	1	64595	2	Y	8233	8202	1			450
							9056	9									
06	90660	X	65561	-0-	-25099	-0-	221	1	57588	2	Y	7047	7259	1			238
							7752	9									
07	77996	X	72297	-0-	-5699	-0-	240	1	63950	2	Y	7370	7412	1	1	8	195
							8107	9									
08	77996	X	67160	-0-	-10836	-0-	230	1	59482	2	Y	6771	6718	1			248
							7448	9									
09	75480	X	62386	-0-	-13094	-0-	216	1	55416	2	Y	6140	6133	1	1	8	254
							6754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91740	X	77913	-0-	-13827	-0-	252	1	67524	2	Y	9215	9053	1	5	8	453
							10137	9									
05	94798	X	77966	-0-	-16832	-0-	259	1	67599	2	Y	9189	9143	1	1	8	498
							10108	9									
06	91740	X	78312	-0-	-13428	-0-	263	1	68549	2	Y	8636	8847	1	1	8	286
							9500	9									
07	83266	X	80864	-0-	-2402	-0-	268	1	71194	2	Y	8547	8609	1	1	8	223
							9402	9									
08	80507	X	75598	-0-	-4909	-0-	257	1	66297	2	Y	8222	8148	1	1	8	296
							9044	9									
09	78300	X	75585	-0-	-2715	-0-	261	1	66993	2	Y	7574	7561	1	1	8	308
							8331	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	248	1	66682	2	Y	8984	8836	1	5	8	444
							9882	9									
05	77246	X	77246	-0-	-0-	-0-	257	1	67176	2	Y	8921	8879	1	1	8	485
							9813	9									
06	70670	X	70670	-0-	-0-	-0-	238	1	61824	2	Y	7825	8047	1			263
							8608	9									
07	71489	X	71489	-0-	-0-	-0-	237	1	62980	2	Y	7520	7584	1	1	8	198
							8272	9									
08	71844	X	71844	-0-	-0-	-0-	247	1	63666	2	Y	7210	7146	1	1	8	261
							7931	9									
*09	70127	X	70127	-0-	-0-	-0-	243	1	62365	2	Y	6835	6816	1	1	8	279
							7519	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70500	X	65527	-0-	-4973	-0-	209	1	56191	2	Y	8297	8159	1	4	8	413
							9127	9									
05	72850	X	65716	-0-	-7134	-0-	217	1	56586	2	Y	8103	8071	1			445
							8913	9									
06	70500	X	50235	-0-	-20265	-0-	166	1	43240	2	Y	6208	6438	1			215
							6829	9									
07	72850	X	54894	-0-	-17956	-0-	179	1	47669	2	Y	6405	6446	1	1	8	173
							7046	9									
08	71920	X	56923	-0-	-14997	-0-	193	1	49943	2	Y	6170	6114	1			229
							6787	9									
09	65520	X	52499	-0-	-13021	-0-	180	1	46081	2	Y	5671	5662	1			238
							6238	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76440	X	71773	-0-	-4667	-0-	235	1	62943	2	Y	7814	7690	1	4	8	388
							8595	9									
05	78988	X	74032	-0-	-4956	-0-	250	1	65154	2	Y	7844	7804	1			428
							8628	9									
06	88470	X	88470	-0-	-0-	-0-	302	1	78557	2	Y	8737	8873	1			292
							9611	9									
07	91365	X	91365	-0-	-0-	-0-	306	1	81323	2	Y	8851	8906	1	1	8	236
							9736	9									
08	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	303	1	78208	2	Y	8766	8679	1	1	8	322
							9643	9									
*09	83321	X	83321	-0-	-0-	-0-	290	1	74444	2	Y	7806	7802	1	1	8	325
							8587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73474 X	73474	-0-	-0-	-0-	336	1	63018	2	Y	9200	8989	1	11	8	947
						10120	9									
05	75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	346	1	64184	2	Y	9756	9809	1			894
						10732	9									
06	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	332	1	60196	2	Y	9356	9447	1	1	8	802
						10292	9									
07	74716 X	74716	-0-	-0-	-0-	356	1	64129	2	Y	9301	9837	1	4	8	262
						10231	9									
08	72027 X	72027	-0-	-0-	-0-	350	1	62136	2	Y	8674	8509	1	2	8	425
						9541	9									
*09	69252 X	69252	-0-	-0-	-0-	338	1	60763	2	Y	7410	7422	1	2	8	411
						8151	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

04	51690 X	16705	-0-	-34985	-0-	144	1	14270	2	N	2083	2097	0	1	8	-0-
						2291	9									
05	53413 X	15988	-0-	-37425	-0-	526	1	12891	2	Y	2337	2297	0	4	8	36
						2571	9									
06	18510 X	14790	-0-	-3720	-0-	626	1	11964	2	Y	2000	2029	0	1	8	6
						2200	9									
07	18755 X	16046	-0-	-2709	-0-	804	1	12866	2	Y	2160	2157	0	1	8	8
						2376	9									
08	18755 X	15622	-0-	-3133	-0-	733	1	12623	2	Y	2060	2060	0			8
						2266	9									
*09	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	711	1	14446	2	Y	1979	1977	0	1	8	9
						2177	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

04	41520 X	27875	-0-	-13645	-0-	478	1	22787	2	N	4191	4219	0	1	8	-0-
						4610	9									
05	42904 X	26700	-0-	-16204	-0-	390	1	21868	2	Y	4038	3968	0	6	8	64
						4442	9									
06	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	321	1	18313	2	Y	3382	3431	0	2	8	13
						3720	9									
07	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	330	1	18091	2	Y	3417	3413	0	2	8	15
						3759	9									
08	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	484	1	16930	2	Y	3196	3197	0			14
						3516	9									
09	27870 X	19104	-0-	-8766	-0-	415	1	15762	2	Y	2661	2661	0	1	8	13
						2927	9									

FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

04	66840 X	30110	-0-	-36730	-0-	510	1	24091	2	N	5008	5043	0	2	8	-0-
						5509	9									
05	69068 X	36509	-0-	-32559	-0-	531	1	29738	2	Y	5673	5573	0	8	8	92
						6240	9									
06	33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	482	1	27529	2	Y	5102	5170	0	3	8	21
						5612	9									
07	33689 X	33689	-0-	-0-	-0-	503	1	27713	2	Y	4975	4969	0	3	8	24
						5473	9									
08	36518 X	32069	-0-	-4449	-0-	748	1	26237	2	Y	4622	4623	0	1	8	22
						5084	9									
09	35340 X	31856	-0-	-3484	-0-	692	1	26288	2	Y	4433	4429	0	1	8	25
						4876	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66840	X	8861	-0-	-57979	-0-	143	1	6541	2	N	1979	1994	0	1	8	-0-
							2177	9									
05	69068	X	6055	-0-	-63013	-0-	83	1	4424	2	Y	1407	1384	0	2	8	21
							1548	9									
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	100	1	5549	2	Y	1513	1529	0	1	8	4
							1664	9									
07	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	113	1	6305	2	Y	883	884	0			3
							971	9									
08	9145	X	7710	-0-	-1435	-0-	191	1	6770	2	Y	681	683	0			1
							749	9									
09	8850	X	8532	-0-	-318	-0-	197	1	7520	2	Y	741	740	0			2
							815	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34650	X	7303	-0-	-27347	-0-	64	1	5503	2	N	1578	1585	0			-0-
							1736	9									
05	35805	X	7859	-0-	-27946	-0-	232	1	5644	2	Y	1803	1774	0	3	8	26
							1983	9									
06	34650	X	8264	-0-	-26386	-0-	309	1	5951	2	Y	1822	1843	0	1	8	4
							2004	9									
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	422	1	6820	2	Y	1944	1942	0	1	8	5
							2138	9									
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	402	1	6987	2	Y	1999	1997	0			7
							2199	9									
*09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	308	1	6323	2	Y	1765	1765	0			7
							1942	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41190	X	21433	-0-	-19757	-0-	186	1	17132	2	N	3741	3769	0	1	8	-0-
							4115	9									
05	42563	X	22840	-0-	-19723	-0-	732	1	17899	2	Y	3826	3762	0	6	8	58
							4209	9									
06	41190	X	20790	-0-	-20400	-0-	822	1	15781	2	Y	3806	3850	0	2	8	12
							4187	9									
07	25451	X	20777	-0-	-4674	-0-	967	1	15563	2	Y	3861	3855	0	2	8	16
							4247	9									
08	25451	X	19931	-0-	-5520	-0-	866	1	14994	2	Y	3701	3702	0			15
							4071	9									
09	22110	X	9267	-0-	-12843	-0-	337	1	6922	2	Y	1825	1831	0	1	8	8
							2008	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	8268	-0-	-26472	-0-	637	1	6703	2	N	844	1962	0	1	8	-0-
							928	9									
05	35898	X	8895	-0-	-27003	-0-	640	1	6615	2	Y	1491	1072	0	2	8	417
							1640	9									
06	34740	X	8566	-0-	-26174	-0-	624	1	6800	2	Y	1038	1119	0	1	8	335
							1142	9									
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	703	1	7493	2	Y	1111	1153	0	1	8	292
							1222	9									
08	8897	X	4992	-0-	-3905	-0-	476	1	3976	2	Y	491	484	0			299
							540	9									
09	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	628	1	6267	2	Y	925	974	0			250
							1018	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	3909	-0-	-19791	-0-	2857	2	1052	9	N	956	919	1			275
05	24490	X	5252	-0-	-19238	-0-	3798	2	1454	9	N	1322	1293	1			304
06	23700	X	5598	-0-	-18102	-0-	4148	2	1450	9	N	1318	1491	1			131
07	6727	X	3136	-0-	-3591	-0-	2308	2	828	9	N	753	726	1			158
08	6727	X	3191	-0-	-3536	-0-	2228	2	963	9	N	875	923	1			110
09	5610	X	4165	-0-	-1445	-0-	3020	2	1145	9	N	1041	937	1			214

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

04	59610	X	18288	-0-	-41322	-0-	750	1	14260	2	N	2980	2999	0	1	8	-0-
							3278	9									
05	61597	X	20647	-0-	-40950	-0-	772	1	16337	2	Y	3216	3158	0	5	8	53
							3538	9									
06	59610	X	15648	-0-	-43962	-0-	594	1	12696	2	Y	2144	2187	0	1	8	9
							2358	9									
07	18910	X	17658	-0-	-1252	-0-	710	1	14538	2	Y	2191	2188	0	1	8	11
							2410	9									
08	20646	X	17711	-0-	-2935	-0-	739	1	14577	2	Y	2177	2177	0			11
							2395	9									
09	19980	X	14552	-0-	-5428	-0-	597	1	11883	2	Y	1884	1883	0	1	8	11
							2072	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

04	63600	X	3171	-0-	-60429	-0-	94	1	1824	2	N	1139	1144	0			2
							1253	9									
05	65720	X	5893	-0-	-59827	-0-	203	1	4304	2	N	1260	1243	0	2	8	17
							1386	9									
06	63600	X	11277	-0-	-52323	-0-	404	1	8649	2	N	2022	2032	0	1	8	6
							2224	9									
07	14787	X	9585	-0-	-5202	-0-	353	1	7227	2	N	1823	1822	0	1	8	6
							2005	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	361	1	7167	2	N	1925	1925	0			6
							2118	9									
*09	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	483	1	9667	2	N	2226	2223	0	1	8	8
							2449	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

04	0	W	1118	-0-	1118	664197	10	1	667	2	N	401	402	0			8
							441	9									
05	0	W	195	-0-	195	664392	2	1	44	2	N	135	135	0			8
							149	9									
06	0	W	278	-0-	278	664670	9	1	167	2	N	93	95	0			6
							102	9									
07	669399	X	4729	-0-	-664670	-0-	190	1	3090	2	N	1317	1311	0	1	8	11
							1449	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	491	1	8592	2	N	3153	3144	0			20
							3468	9									
*09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	406	1	8370	2	N	2829	2828	0	1	8	20
							3112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	936					Y	-0-					-0-
05	0		32228	-0-	32228	33164	105	1	21840	2	Y	9348	8847	0	343	1	145
							10283	9					13	8			
06	0		43700	-0-	43700	76864	113	1	31166	2	Y	11292	11387	0	6	8	44
							12421	9									
07	115875	X	39011	-0-	-76864	-0-	114	1	28884	2	Y	9103	9100	0	5	8	42
							10013	9									
08	36903	X	36903	-0-	-0-	-0-	397	1	27991	2	Y	7741	7747	0	1	8	35
							8515	9									
09	35400	X	32025	-0-	-3375	-0-	238	1	24494	2	Y	6630	6628	0	2	8	35
							7293	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

05	0		35151	-0-	35151	35151	124	1	22897	2	Y	10766	10577	0	17	8	172
							287	4	11843	9							
06	0		53403	-0-	53403	88554	138	1	38112	2	Y	13775	13886	0	7	8	54
							15153	9									
07	104060	X	15506	-0-	-88554	-0-	55	1	10642	2	Y	4372	4402	0	2	8	22
							4809	9									
08	53816	X	47569	-0-	-6247	-0-	510	1	35404	2	Y	10595	10568	0	1	8	48
							11655	9									
09	52080	X	48632	-0-	-3448	-0-	364	1	38777	2	Y	8628	8627	0	2	8	47
							9491	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

05	0		35505	-0-	35505	35505	115	1	24140	2	Y	10227	9642	0	403	1	157
							11250	9					25	8			
06	0		54727	-0-	54727	90232	119	1	41496	2	Y	11920	12025	0	6	8	46
							13112	9									
07	127628	X	37396	-0-	-90232	-0-	97	1	28822	2	Y	7706	7712	0	4	8	36
							8477	9									
08	62775	X	35456	-0-	-27319	-0-	396	1	28409	2	Y	6046	6054	0	1	8	27
							6651	9									
09	60750	X	27035	-0-	-33715	-0-	264	1	21920	2	Y	4410	4413	0	1	8	23
							4851	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

05	0		16879	-0-	16879	16879	53	1	11502	2	Y	4840	4491	0	270	1	72
							5324	9					7	8			
06	0		34567	-0-	34567	51446	84	1	25278	2	Y	8368	8405	0	4	8	31
							9205	9									
07	0		32938	-0-	32938	84384	88	1	25175	2	Y	6977	6973	0	4	8	31
							7675	9									
08	114186	X	29802	-0-	-84384	-0-	206	1	23252	2	Y	5767	5773	0	1	8	24
							6344	9									
09	24300	X	24102	-0-	-198	-0-	158	1	18192	2	Y	5229	5226	0	1	8	26
							5752	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

*07	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	59	1	15455	2	N	4719	4695	0	3	8	21
							5191	9									
*08	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	50	1	15055	2	N	4152	4154	0	1	8	18
							4567	9									
*09	32490	X	16800	-0-	-15690	-0-	32	1	13018	2	N	3409	3409	0	1	8	17
							3750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: RRCID -> 278324 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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: RRCID -> 278353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: RRCID -> 278367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

04	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	652	1	1519	3	N	279	178	1					348
							32	4	307	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	677	1	1830	3	N	277	342	1					283
							305	9											
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	653	1	1757	3	N	244	347	1	5	8			175
							268	9											
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	686	1	1798	3	N	247	172	1					250
							272	9											
*08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	686	1	1700	3	N	230	357	1					123
							253	9											
09	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	630	1	1481	3	N	227							350
							250	9											

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110					455
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1327	3	61	9	N	55	355	1			155
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1054	3	66	9	N	60					215
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1301	3	94	9	N	85					300
*08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1148	3	66	9	N	60	138	1			222
09	1110	N	541	-0-	-569	-0-	469	3	72	9	N	65					287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	457	3	343	9	N	312	177	1			202
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	393	3	92	9	N	84	176	1			110
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	835	3	297	9	N	270	173	1			207
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	341	3	169	9	N	154	174	1			187
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	633	3	257	9	N	234	349	1			72
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	776	3	205	9	N	186	180	1			78

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3854	2	N	64					294
							70	9									
05	4805	X	2748	-0-	-2057	-0-	891	1	1805	2	N	47	170	1			171
							52	9									
06	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	850	1	3281	2	N	33					204
							36	9									
07	4929	X	4181	-0-	-748	-0-	865	1	3247	2	N	63					267
							69	9									
*08	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	935	1	2845	2	N	24	103	1			188
							26	9									
09	4770	X	4171	-0-	-599	-0-	793	1	3304	2	N	67					255
							74	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	663	1	2303	3	Y	212	277	1			240
							233	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	530	1	1968	3	Y	178	218	1			200
							196	9									
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	3	Y	155	218	1			137
							171	9									
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	689	1	2682	3	Y	175	94	1			218
							193	9									
*08	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	478	1	2177	3	Y	165	287	1			96
							182	9									
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	326	1	2736	3	Y	209	94	1			211
							230	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					124
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					200
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1			119
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

04	2760	X	22	-0-	-2738	-0-	22	3			N	-0-					189
05	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	1123	3	198	9	N	180	175	1			194
06	2490	X	1910	-0-	-580	-0-	1598	3	312	9	N	284	177	1			301
07	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	1175	860	3	315	9	N	286	350	1			237
*08	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	2422	929	3	318	9	N	289	349	1			177
09	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	3920	1180	3	318	9	N	289	359	1			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
04	89520	X	82150	-0-	-7370	-0-	71902	2	10248	9	Y	9316	9303	0			152
05	92504	X	82223	-0-	-10281	-0-	72924	2	9299	9	Y	8454	8441	0			165
06	89520	X	70264	-0-	-19256	-0-	62332	2	7932	9	Y	7211	7234	0			142
07	82119	X	77608	-0-	-4511	-0-	39	1	69956	2	Y	6921	6908	0			155
							7613	9									
08	82119	X	79103	-0-	-3016	-0-	70752	2	8351	9	Y	7592	7592	0			155
09	79470	X	75213	-0-	-4257	-0-	67282	2	7931	9	Y	7210	7218	0			147

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	73440	X	65280	-0-	-8160	-0-	57945	2	7335	9	Y	6668	6668	0			109
05	71238	X	67337	-0-	-3901	-0-	59763	2	7574	9	Y	6885	6860	0			134
06	68940	X	60186	-0-	-8754	-0-	53596	2	6590	9	Y	5991	6007	0			118
07	91893	X	91893	-0-	-0-	-0-	33	1	85535	2	Y	5750	5739	0			129
							6325	9									
08	68479	X	64740	-0-	-3739	-0-	57885	2	6855	9	Y	6232	6234	0			127
09	65280	X	62756	-0-	-2524	-0-	56152	2	6604	9	Y	6004	6009	0			122

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	67980	X	57611	-0-	-10369	-0-	51118	2	6493	9	Y	5903	5904	0			97
05	70246	X	58658	-0-	-11588	-0-	52071	2	6587	9	Y	5988	5969	0			116
06	66900	X	52315	-0-	-14585	-0-	46589	2	5726	9	Y	5205	5219	0			102
07	59272	X	56357	-0-	-2915	-0-	29	1	50832	2	Y	4996	4986	0			112
							5496	9									
08	59272	X	55970	-0-	-3302	-0-	50054	2	5916	9	Y	5378	5380	0			110
09	57360	X	53492	-0-	-3868	-0-	47883	2	5609	9	Y	5099	5105	0			104

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

04	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	68162	2	8633	9	Y	7848	7851	0			128
05	75578	X	75362	-0-	-216	-0-	66767	2	8595	9	Y	7814	7790	0			152
06	73140	X	63794	-0-	-9346	-0-	56517	2	7277	9	Y	6615	6637	0			130
07	75547	X	70904	-0-	-4643	-0-	36	1	63884	2	Y	6349	6337	0			142
							6984	9									
08	75547	X	69127	-0-	-6420	-0-	61854	2	7273	9	Y	6612	6619	0			135
09	73110	X	65949	-0-	-7161	-0-	59013	2	6936	9	Y	6305	6312	0			128

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

04	64440	X	63668	-0-	-772	-0-	56473	2	7195	9	Y	6541	6546	0			107
05	66588	X	58049	-0-	-8539	-0-	51849	2	6200	9	Y	5636	5633	0			110
06	64440	X	52777	-0-	-11663	-0-	47380	2	5397	9	Y	4906	4920	0			96
07	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	26	1	58864	2	Y	4709	4700	0			105
							5180	9									
08	65056	X	65056	-0-	-0-	-0-	58201	2	6855	9	Y	6232	6211	0			126
*09	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	55768	2	6571	9	Y	5974	5979	0			121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88677	X	88677	-0-	-0-	-0-	78639	3	10038	9	Y	9125	9101	1			149
05	88876	X	88876	-0-	-0-	-0-	78803	3	10073	9	Y	9157	9128	1			178
06	76352	X	76352	-0-	-0-	-0-	67853	3	8499	9	Y	7726	7752	1			152
07	67464	X	67464	-0-	-0-	-0-	42	1	59256	3	Y	7424	7401	1	9	8	166
							8166	9									
08	84441	X	84441	-0-	-0-	-0-	75464	3	8977	9	Y	8161	8161	1			166
*09	80000	X	80000	-0-	-0-	-0-	71637	3	8363	9	Y	7603	7614	1			155

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82606	X	82606	-0-	-0-	-0-	73095	2	9511	9	Y	8646	8626	0			141
05	85072	X	85072	-0-	-0-	-0-	75385	2	9687	9	Y	8806	8776	0			171
06	72889	X	72889	-0-	-0-	-0-	64629	2	8260	9	Y	7509	7533	0			147
07	63271	X	58710	-0-	-4561	-0-	41	1	50740	2	Y	7208	7194	0			161
							7929	9									
08	78646	X	78646	-0-	-0-	-0-	70120	2	8526	9	Y	7751	7754	0			158
*09	75819	X	75819	-0-	-0-	-0-	67887	2	7932	9	Y	7211	7222	0			147

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	73749	2	9195	9	Y	8359	8343	0			136
05	82558	X	82558	-0-	-0-	-0-	73188	2	9370	9	Y	8518	8489	0			165
06	70920	X	70920	-0-	-0-	-0-	63018	2	7902	9	Y	7184	7208	0			141
07	63860	X	50371	-0-	-13489	-0-	40	1	42741	2	Y	6900	6882	0	5	8	154
							7590	9									
08	87205	X	87205	-0-	-0-	-0-	77984	2	9221	9	Y	8383	8367	0			170
*09	82478	X	82478	-0-	-0-	-0-	73848	2	8630	9	Y	7845	7855	0			160

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	450	1	17980	3	Y	639	629	1	2	8	31
							703	9									
05	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	379	1	17379	3	Y	673	595	1			109
							740	9									
06	16950	X	16903	-0-	-47	-0-	418	1	16023	3	Y	420	506	1	3	8	20
							462	9									
07	DLQ G-10		16990	-0-	16990	16990	399	1	16073	3	Y	471	474	1	1	8	16
							518	9									
*08	32842	X	15852	-0-	-16990	-0-	375	1	15009	3	Y	425	409	1	1	8	31
							468	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	3697	-0-	-12533	-0-	73	1	3015	3	Y	554	542	1	5	8	17
							609	9									
05	16771	X	7065	-0-	-9706	-0-	104	1	5135	3	Y	1660	1439	1	5	8	233
							1826	9									
06	16230	X	6371	-0-	-9859	-0-	125	1	5159	3	Y	988	1199	1	2	8	20
							1087	9									
07	DLQ G-10		10657	-0-	10657	10657	208	1	8890	3	Y	1417	1410	1	1	8	26
							1559	9									
*08	22643	X	11986	-0-	-10657	-0-	278	1	11130	3	Y	525	522	1	3	8	26
							578	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	6312	-0-	-2058	-0-	145 367	1 9	5800	3	Y	334	359	1	1	8	36
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	188 184	1 9	8611	3	Y	167	150	1			53
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	194 28	1 9	7425	3	Y	25	56	1			22
07	DLQ G-10		8026	-0-	8026	8026	192 109	1 9	7725	3	Y	99	97	1			24
*08	14923	X	6897	-0-	-8026	-0-	167 45	1 9	6685	3	Y	41	44	1			21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	343 1760	1 9	14232	3	Y	1600	1563	1			55
05	14384	X	12468	-0-	-1916	-0-	216 1537	1 9	10715	3	Y	1397	1237	1	4	8	211
06	12060	X	10416	-0-	-1644	-0-	216 1268	1 9	8932	3	Y	1153	1334	1	2	8	28
07	DLQ G-10		10420	-0-	10420	10420	214 1045	1 9	9161	3	Y	950	953	1			25
*08	19837	X	9417	-0-	-10420	-0-	208 893	1 9	8316	3	Y	812	798	1			39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13712	-0-	-1288	-0-	317 744	1 9	12651	3	Y	676	670	1	2	8	15
05	15097	X	13348	-0-	-1749	-0-	270 748	1 9	12330	3	Y	680	599	1			96
06	13410	X	12334	-0-	-1076	-0-	299 546	1 9	11489	3	Y	496	583	1	3	8	6
07	DLQ G-10		12519	-0-	12519	12519	288 645	1 9	11586	3	Y	586	590	1	1	8	1
*08	24727	X	12208	-0-	-12519	-0-	284 558	1 9	11366	3	Y	507	488	1	2	8	18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	349 461	1 9	13929	3	Y	419	459	1	2	8	40
05	13268	X	9255	-0-	-4013	-0-	188 484	1 9	8583	3	Y	440	374	1			106
06	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	250 301	1 9	9560	3	Y	274	331	1	2	8	47
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	254 331	1 9	10209	3	Y	301	302	1	1	8	45
*08	19778	X	8984	-0-	-10794	-0-	217 66	1 9	8701	3	Y	60	80	1			25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	451 28	1 9	5136	3	Y	25	31	1	1	8	27
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	386 30	1 9	6144	3	Y	27	20	1	1	8	33
06	5850	X	4608	-0-	-1242	-0-	331 15	1 9	4262	3	Y	14	30	1	2	8	15
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	5717	192 20	1 9	5505	3	Y	18	12	1	1	8	20
*08	12386	X	6669	-0-	-5717	-0-	414 1	1 9	6254	3	Y	1	20	1	1	8	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	251 464	1 9	10023	3	Y	422	460	1	2	8	30
05	11439	X	11123	-0-	-316	-0-	230 355	1 9	10538	3	Y	323	280	1			73
06	10800	X	8131	-0-	-2669	-0-	206 9	1 9	7916	3	Y	8	69	1			12
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	233 180	1 9	9381	3	Y	164	159	1			17
*08	17158	X	7364	-0-	-9794	-0-	178 43	1 9	7143	3	Y	39	46	1			10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	6941	-0-	-2479	-0-	158 464	1 9	6319	3	Y	422	410	1	2	8	13
05	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	164 518	1 9	7482	3	Y	471	414	1			70
06	7560	X	6743	-0-	-817	-0-	163 325	1 9	6255	3	Y	295	356	1	2	8	7
07	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	141 340	1 9	5686	3	Y	309	311	1	1	8	4
*08	9750	X	3583	-0-	-6167	-0-	83 193	1 9	3307	3	Y	175	168	1	1	8	10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	2925	-0-	-1875	-0-	71 18	1 9	2836	3	Y	16	12	1	5	8	1
05	4960	X	2372	-0-	-2588	-0-	74 13	1 9	2285	3	Y	12	8	1	1	8	4
06	4410	X	1464	-0-	-2946	-0-	64 10	1 9	1390	3	Y	9	10	1	2	8	1
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	4041	158 29	1 9	3854	3	Y	26	14	1	1	8	12
*08	6704	X	2663	-0-	-4041	-0-	76 94	1 9	2493	3	Y	85	68	1	2	8	27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6455	-0-	-2065	-0-	150 312	1 9	5993	3	Y	284	276	1	1	8	11
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	172 361	1 9	7846	3	Y	328	288	1			51
06	8130	X	7694	-0-	-436	-0-	190 233	1 9	7271	3	Y	212	254	1	1	8	8
07	DLQ G-10		9257	-0-	9257	9257	215 386	1 9	8656	3	Y	351	352	1	1	8	6
*08	14877	X	5620	-0-	-9257	-0-	132 204	1 9	5284	3	Y	185	178	1	1	8	12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	16030	-0-	-1760	-0-	391 72	1 9	15567	3	Y	65	61	1	11	8	7
05	18383	X	16145	-0-	-2238	-0-	503 72	1 9	15570	3	Y	65	59	1	4	8	9
06	17790	X	14620	-0-	-3170	-0-	638 61	1 9	13921	3	Y	55	48	1	12	8	4
07	DLQ G-10		15369	-0-	15369	15369	602 35	1 9	14732	3	Y	32	21	1	6	8	9
*08	30163	X	14794	-0-	-15369	-0-	437 29	1 9	14328	3	Y	26	25	1	7	8	3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	5735	-0-	-2875	-0-	137 134	1 9	5464	3	N	122	136	1	1	8	35
05	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	171 231	1 9	5299	3	N	210	48	1	1	8	196
06	8610	X	5617	-0-	-2993	-0-	240 144	1 9	5233	3	N	131	179	1	1	8	147
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	5217	200 132	1 9	4885	3	N	120	179	1	1	8	87
*08	10495	X	5278	-0-	-5217	-0-	152 141	1 9	4985	3	N	128	114	1	1	8	100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20 70	1 9	795	3	Y	64	63	1			4
05	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	24 178	1 9	1112	3	Y	162	137	1			29
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	29 135	1 9	1123	3	Y	123	136	1	1	8	15
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	30 182	1 9	1188	3	Y	165	157	1			23
*08	2595	X	1195	-0-	-1400	-0-	27 70	1 9	1098	3	Y	64	71	1			16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39 102	1 9	1545	3	Y	93	94	1			4
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	39 166	1 9	1773	3	Y	151	129	1			26
06	2520	N	1861	-0-	-659	-0-	42 188	1 9	1631	3	Y	171	180	1	1	8	16
07	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	38 242	1 9	1560	3	Y	220	208	1			28
*08	2900	N	1134	-0-	-1766	74	27 35	1 9	1072	3	Y	32	43	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	153 348	1 9	6106	3	Y	316	309	1	1	8	15
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	160 263	1 9	7317	3	Y	239	208	1			46
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	159 154	1 9	6096	3	Y	140	166	1	1	8	19
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	8542	200 284	1 9	8058	3	Y	258	243	1			34
*08	15232	X	6690	-0-	-8542	-0-	160 122	1 9	6408	3	Y	111	117	1			28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	6408	-0-	-3972	-0-	156 43	1 9	6209	3	N	39	95	1	1	8	3
05	10726	X	5851	-0-	-4875	-0-	179 140	1 9	5532	3	N	127	54	1	1	8	75
06	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	237 57	1 9	5169	3	N	52	82	1	1	8	44
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	234 46	1 9	5724	3	N	42	1	8			85
*08	11588	X	5584	-0-	-6004	-0-	163 57	1 9	5364	3	N	52	71	1	1	8	65
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	3923	-0-	-9487	-0-	92 152	1 9	3679	3	Y	138	140	1	1	8	7
05	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	382 902	1 9	17436	3	Y	820	688	1			139
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	400 483	1 9	15343	3	Y	439	525	1	3	8	50
07	DLQ G-10		14495	-0-	14495	14495	341 432	1 9	13722	3	Y	393	380	1	1	8	62
*08	27663	X	13168	-0-	-14495	-0-	310 472	1 9	12386	3	Y	429	418	1	1	8	72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	404 1045	1 9	16780	3	Y	950	932	1			33
05	18786	X	18311	-0-	-475	-0-	335 1296	1 9	16680	3	Y	1178	1035	1	3	8	173
06	18180	X	17114	-0-	-1066	-0-	383 922	1 9	15809	3	Y	838	989	1	2	8	20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	16625	356 1010	1 9	15259	3	Y	918	919	1			19
*08	33490	X	16865	-0-	-16625	-0-	386 1036	1 9	15443	3	Y	942	920	1			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	N	1881	-0-	-1078	-0-	41 222	1 9	1618	3	Y	202	196	1	1	8	6
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	1540	3	Y	135	120	1			21
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	24 90	1 9	916	3	Y	82	100	1	1	8	2
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	28 107	1 9	1115	3	Y	97	98	1			1
*08	2045	X	795	-0-	-1250	-0-	18 61	1 9	716	3	Y	55	54	1			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	13297	-0-	-1823	-0-	283 1269	1 9	11745	3	Y	1154	1130	1			36
05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	239 2097	1 9	11855	3	Y	1906	1664	1	5	8	273
06	12450	X	10170	-0-	-2280	-0-	216 1046	1 9	8908	3	Y	951	1200	1	2	8	22
07	DLQ G-10		10592	-0-	10592	10592	220 914	1 9	9458	3	Y	831	835	1			18
*08	24980	X	14388	-0-	-10592	-0-	273 3190	1 9	10925	3	Y	2900	2801	1			117
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14707	-0-	-1163	-0-	357 150	1 9	14200	3	Y	136	114	1	6	8	38
05	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	463 135	1 9	14339	3	Y	123	118	1	1	8	42
06	15870	X	13998	-0-	-1872	-0-	608 106	1 9	13284	3	Y	96	75	1	4	8	59
07	DLQ G-10		14148	-0-	14148	14148	546 248	1 9	13354	3	Y	225	227	1	2	8	55
*08	27208	X	13060	-0-	-14148	-0-	378 278	1 9	12404	3	Y	253	222	1	3	8	83
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	10590	X	8382	-0-	-2208	-0-	183 607	1 9	7592	3	Y	552	543	1			16
05	10943	X	8381	-0-	-2562	-0-	151 736	1 9	7494	3	Y	669	589	1			96
06	9870	X	6594	-0-	-3276	-0-	145 452	1 9	5997	3	Y	411	477	1			30
07	DLQ G-10		7332	-0-	7332	7332	152 672	1 9	6508	3	Y	611	612	1			29
*08	14651	X	7319	-0-	-7332	-0-	161 691	1 9	6467	3	Y	628	593	1			64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	18150	X	15035	-0-	-3115	-0-	319 1459	1 9	13257	3	Y	1326	1297	1			42
05	17763	X	17725	-0-	-38	-0-	312 1882	1 9	15531	3	Y	1711	1499	1	5	8	249
06	16230	X	14486	-0-	-1744	-0-	317 1052	1 9	13117	3	Y	956	1180	1	2	8	23
07	DLQ G-10		12870	-0-	12870	12870	271 997	1 9	11602	3	Y	906	909	1			20
*08	26356	X	13486	-0-	-12870	-0-	306 959	1 9	12221	3	Y	872	853	1			39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	32460	X	27461	-0-	-4999	-0-	645 1056	1 9	25760	3	Y	960	1042	1	4	8	78
05	32364	X	27144	-0-	-5220	-0-	555 1228	1 9	25361	3	Y	1116	941	1	1	8	252
06	29640	X	25301	-0-	-4339	-0-	620 912	1 9	23769	3	Y	829	952	1	5	8	124
07	DLQ G-10		25978	-0-	25978	25978	598 1312	1 9	24068	3	Y	1193	1164	1	2	8	151
*08	50526	X	24548	-0-	-25978	-0-	568 1250	1 9	22730	3	Y	1136	1069	1	4	8	214
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	10450	-0-	-1790	-0-	253 142	1 9	10055	3	Y	129	113	1			43
05	12648	X	11146	-0-	-1502	-0-	345 132	1 9	10669	3	Y	120	116	1			47
06	12240	X	10511	-0-	-1729	-0-	456 101	1 9	9954	3	Y	92	75	1			64
07	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	445 63	1 9	10882	3	Y	57	95	1			26
*08	20898	X	9508	-0-	-11390	-0-	280 34	1 9	9194	3	Y	31	40	1			17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	15210	-0-	-1830	-0-	307 2141	1 9	12762	3	Y	1946	1900	1			60
05	17360	X	14733	-0-	-2627	-0-	243 2379	1 9	12111	3	Y	2163	1902	1	6	8	315
06	16350	X	13188	-0-	-3162	-0-	278 1437	1 9	11473	3	Y	1306	1588	1	2	8	31
07	DLQ G-10		10997	-0-	10997	10997	231 897	1 9	9869	3	Y	815	824	1			22
*08	20928	X	9931	-0-	-10997	-0-	224 744	1 9	8963	3	Y	676	667	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6697	-0-	-1223	-0-	148 395	1 9	6154	3	Y	359	352	1			14
05	8184	X	6593	-0-	-1591	-0-	121 435	1 9	6037	3	Y	395	348	1	1	8	60
06	7230	X	5299	-0-	-1931	-0-	115 431	1 9	4753	3	Y	392	440	1	1	8	11
07	DLQ G-10		7390	-0-	7390	7390	152 757	1 9	6481	3	Y	688	683	1			16
*08	13478	X	6088	-0-	-7390	-0-	138 449	1 9	5501	3	Y	408	401	1			23
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27300	X	24019	-0-	-3281	-0-	582 257	1 9	23180	3	Y	234	247	1			39
05	28210	X	24167	-0-	-4043	-0-	748 267	1 9	23152	3	Y	243	179	1			103
06	27300	X	22487	-0-	-4813	-0-	974 243	1 9	21270	3	Y	221	283	1			41
07	DLQ G-10		22793	-0-	22793	22793	882 341	1 9	21570	3	Y	310	231	1			120
*08	43808	X	21015	-0-	-22793	-0-	612 306	1 9	20097	3	Y	278	335	1			63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	11212	-0-	-5618	-0-	250 578	1 9	10384	3	Y	525	514	1			18
05	17174	X	12385	-0-	-4789	-0-	224 1012	1 9	11149	3	Y	920	804	1			134
06	15630	X	11086	-0-	-4544	-0-	244 734	1 9	10108	3	Y	667	788	1	1	8	12
07	DLQ G-10		11498	-0-	11498	11498	245 783	1 9	10470	3	Y	712	714	1			10
*08	22088	X	10590	-0-	-11498	-0-	241 718	1 9	9631	3	Y	653	632	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11180	-0-	-2230	-0-	262 476	1 9	10442	3	Y	433	436	1			49
05	13857	X	10494	-0-	-3363	-0-	317 372	1 9	9805	3	Y	338	249	1			138
06	13230	X	9234	-0-	-3996	-0-	392 274	1 9	8568	3	Y	249	354	1			33
07	DLQ G-10		9711	-0-	9711	9711	368 349	1 9	8994	3	Y	317	188	1			162
*08	20060	X	10349	-0-	-9711	-0-	299 234	1 9	9816	3	Y	213	270	1			105
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9260	-0-	-1810	-0-	219 296	1 9	8745	3	Y	269	266	1	1	8	12
05	10819	X	8524	-0-	-2295	-0-	177 281	1 9	8066	3	Y	255	220	1			47
06	10470	X	7850	-0-	-2620	-0-	194 240	1 9	7416	3	Y	218	241	1	1	8	23
07	DLQ G-10		7055	-0-	7055	7055	164 304	1 9	6587	3	Y	276	263	1			36
*08	12788	X	5733	-0-	-7055	-0-	134 254	1 9	5345	3	Y	231	228	1	1	8	38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	7869	-0-	-5841	-0-	184 328	1 9	7357	3	Y	298	299	1	1	8	12
05	14167	X	10466	-0-	-3701	-0-	204 926	1 9	9336	3	Y	842	711	1			143
06	13710	X	8829	-0-	-4881	-0-	214 402	1 9	8213	3	Y	365	463	1	2	8	43
07	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	172 293	1 9	6906	3	Y	266	264	1			45
*08	16457	X	9086	-0-	-7371	-0-	216 207	1 9	8663	3	Y	188	195	1	1	8	37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	16623	-0-	-5037	-0-	404 812	1 9	15407	3	Y	738	742	1	1	8	28
05	21049	X	10087	-0-	-10962	-0-	175 747	1 9	9165	3	Y	679	606	1			101
06	19770	X	9665	-0-	-10105	-0-	202 633	1 9	8830	3	Y	575	670	1	1	8	5
07	DLQ G-10		9885	-0-	9885	9885	202 651	1 9	9032	3	Y	592	578	1			19
*08	31830	X	21945	-0-	-9885	-0-	501 1403	1 9	20041	3	Y	1275	1215	1			79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	13170	X	10580	-0-	-2590	-0-	259 465	1 9	9856	3	Y	423	423	1	1	8	12
05	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	185 642	1 9	9705	3	Y	584	516	1			80
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	244 1124	1 9	10726	3	Y	1022	1101	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		11439	-0-	11439	11439	228 1002	1 9	10209	3	Y	911	889	1			22
*08	19341	X	7902	-0-	-11439	-0-	161 1277	1 9	6464	3	Y	1161	1108	1			75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	22770	X	18859	-0-	-3911	-0-	462 7	1 9	18390	3	Y	6	6	1	2	8	6
05	20863	X	19567	-0-	-1296	-0-	613 4	1 9	18950	3	Y	4	2	8			8
06	19230	X	15489	-0-	-3741	-0-	678 3	1 9	14808	3	Y	3	4	1	2	8	5
07	DLQ G-10		23028	-0-	23028	23028	904 3	1 9	22121	3	Y	3	2	8			6
*08	46471	X	23443	-0-	-23028	-0-	693 1	1 9	22749	3	Y	1	1	8			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	23490	X	13325	-0-	-10165	-0-	319 316	1 9	12690	3	Y	287	317	1			38
05	24273	X	13664	-0-	-10609	-0-	418 325	1 9	12921	3	Y	295	290	1			43
06	23190	X	12298	-0-	-10892	-0-	527 268	1 9	11503	3	Y	244	269	1			18
07	DLQ G-10		11960	-0-	11960	11960	461 224	1 9	11275	3	Y	204	158	1			64
*08	24243	X	12283	-0-	-11960	-0-	358 188	1 9	11737	3	Y	171	213	1			22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34380	X	31917	-0-	-2463	-0-	747	1	29847	3	Y	1203	1185	1	4	8	56
							1323	9									
05	35526	X	32135	-0-	-3391	-0-	657	1	30093	3	Y	1259	1114	1	1	8	200
							1385	9									
06	34380	X	28831	-0-	-5549	-0-	711	1	27265	3	Y	777	939	1	5	8	33
							855	9									
07	DLQ G-10		28407	-0-	28407	28407	666	1	26792	3	Y	863	870	1	2	8	24
							949	9									
*08	55501	X	27094	-0-	-28407	-0-	635	1	25406	3	Y	957	921	1	3	8	57
							1053	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7524	-0-	-726	-0-	605	1	6893	3	Y	24	31	1			26
							26	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	484	1	7710	3	Y	27	20	1			33
							30	9									
06	7290	X	6895	-0-	-395	-0-	496	1	6385	3	Y	13	32	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837	263	1	7556	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
*08	14840	X	7003	-0-	-7837	-0-	432	1	6526	3	Y	41	14	1			45
							45	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	453	1	18097	3	Y	709	691	1	3	8	15
							780	9									
05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	400	1	18287	3	Y	777	683	1			109
							855	9									
06	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	456	1	17466	3	Y	503	603	1	3	8	6
							553	9									
07	DLQ G-10		19005	-0-	19005	19005	447	1	17966	3	Y	538	542	1	1	8	1
							592	9									
*08	37601	X	18596	-0-	-19005	-0-	441	1	17616	3	Y	490	471	1	2	8	18
							539	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	320	1	12759	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	13392	X	11471	-0-	-1921	-0-	359	1	11092	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
06	14220	X	9965	-0-	-4255	-0-	436	1	9512	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	DLQ G-10		10614	-0-	10614	10614	410	1	10030	3	Y	158	112	1			48
							174	9									
*08	20362	X	9748	-0-	-10614	-0-	285	1	9366	3	Y	88	121	1			15
							97	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	9692	-0-	-6838	-0-	204 1697	1 9	7791	3	Y	1543	1499	1	2	8	43
05	13950	X	12781	-0-	-1169	-0-	207 1729	1 9	10845	3	Y	1572	1394	1	1	8	220
06	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	312 1511	1 9	13679	3	Y	1374	1591	1	2	8	1
07	DLQ G-10		15279	-0-	15279	15279	301 1513	1 9	13465	3	Y	1375	1343	1			33
*08	22544	X	7265	-0-	-15279	-0-	144 1353	1 9	5768	3	Y	1230	1177	1			86
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28680	X	15984	-0-	-12696	-0-	375 1301	1 9	14308	3	Y	1183	1178	1	2	8	34
05	25699	X	15670	-0-	-10029	-0-	261 1708	1 9	13701	3	Y	1553	1371	1	1	8	215
06	24570	X	15149	-0-	-9421	-0-	303 1566	1 9	13280	3	Y	1424	1637	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10		14650	-0-	14650	14650	289 1459	1 9	12902	3	Y	1326	1295	1			31
*08	28864	X	14214	-0-	-14650	-0-	311 1439	1 9	12464	3	Y	1308	1250	1			89
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	9979	-0-	-3131	-0-	240 169	1 9	9570	3	Y	154	170	1			23
05	13547	X	9375	-0-	-4172	-0-	288 175	1 9	8912	3	Y	159	156	1			26
06	13110	X	7540	-0-	-5570	-0-	324 144	1 9	7072	3	Y	131	145	1			12
07	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	341 134	1 9	8331	3	Y	122	94	1			40
*08	16333	X	7527	-0-	-8806	-0-	220 77	1 9	7230	3	Y	70	98	1			12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	17880	-0-	-2250	-0-	429 1113	1 9	16338	3	Y	1012	1008	1	1	8	198
05	20677	X	16774	-0-	-3903	-0-	284 1613	1 9	14877	3	Y	1466	1292	1	1	8	371
06	20010	X	14572	-0-	-5438	-0-	292 1488	1 9	12792	3	Y	1353	1553	1	2	8	169
07	DLQ G-10		15540	-0-	15540	15540	309 1423	1 9	13808	3	Y	1294	1264	1			199
*08	27169	X	11629	-0-	-15540	-0-	260 978	1 9	10391	3	Y	889	852	1			236
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	414 900	1 9	15778	3	Y	818	805	1	1	8	26
05	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	453 2433	1 9	23741	3	Y	2212	1928	1	1	8	309
06	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	367 1800	1 9	16117	3	Y	1636	1938	1	2	8	5
07	DLQ G-10		17766	-0-	17766	17766	357 1497	1 9	15912	3	Y	1361	1330	1			36
*08	30899	X	13133	-0-	-17766	-0-	290 1256	1 9	11587	3	Y	1142	1093	1			85
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	13154	-0-	-3646	-0-	305 651	1 9	12198	3	Y	592	581	1	2	8	27
05	21359	X	12770	-0-	-8589	-0-	256 761	1 9	11753	3	Y	692	611	1			108
06	20670	X	11326	-0-	-9344	-0-	275 491	1 9	10560	3	Y	446	535	1	3	8	16
07	DLQ G-10		11133	-0-	11133	11133	257 539	1 9	10337	3	Y	490	493	1	1	8	12
*08	21591	X	10458	-0-	-11133	-0-	243 498	1 9	9717	3	Y	453	435	1	2	8	28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41220	X	37624	-0-	-3596	-0-	882 1530	1 9	35212	3	Y	1391	1366	1	5	8	51
05	42594	X	37892	-0-	-4702	-0-	776 1635	1 9	35481	3	Y	1486	1314	1	1	8	222
06	38460	X	34574	-0-	-3886	-0-	853 1025	1 9	32696	3	Y	932	1124	1	6	8	24
07	DLQ G-10		34284	-0-	34284	34284	806 1073	1 9	32405	3	Y	975	983	1	2	8	14
*08	67241	X	32957	-0-	-34284	-0-	780 966	1 9	31211	3	Y	878	846	1	3	8	43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	19134	-0-	-3246	-0-	463 249	1 9	18422	3	Y	226	228	1	9	8	38
05	23126	X	18975	-0-	-4151	-0-	586 256	1 9	18133	3	Y	233	165	1	8	8	98
06	22380	X	17349	-0-	-5031	-0-	750 234	1 9	16365	3	Y	213	261	1	8	8	42
07	DLQ G-10		18179	-0-	18179	18179	706 198	1 9	17275	3	Y	180	138	1	8	8	76
*08	35340	X	17161	-0-	-18179	-0-	502 172	1 9	16487	3	Y	156	187	1	5	8	40
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070	X	18644	-0-	-1426	-0-	453 171	1 9	18020	3	Y	155	163	1			20
05	20739	X	18773	-0-	-1966	-0-	582 177	1 9	18014	3	Y	161	118	1			63
06	20070	X	17645	-0-	-2425	-0-	766 161	1 9	16718	3	Y	146	187	1			22
07	DLQ G-10		19042	-0-	19042	19042	738 255	1 9	18049	3	Y	232	170	1			84
*08	36060	X	17018	-0-	-19042	-0-	499 146	1 9	16373	3	Y	133	186	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10809	-0-	-81	-0-	257 294	1 9	10258	3	Y	267	271	1	1	8	6
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	335 330	1 9	15334	3	Y	300	264	1			42
06	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	340 228	1 9	13070	3	Y	207	244	1	1	8	4
07	DLQ G-10		13460	-0-	13460	13460	320 298	1 9	12842	3	Y	271	272	1			3
*08	25631	X	12171	-0-	-13460	-0-	290 255	1 9	11626	3	Y	232	222	1	1	8	12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	18600	-0-	-1260	-0-	442 491	1 9	17667	3	Y	446	450	1	2	8	9
05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	423 454	1 9	19341	3	Y	413	364	1			58
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	421 411	1 9	16147	3	Y	374	424	1	2	8	6
07	DLQ G-10		20487	-0-	20487	20487	489 334	1 9	19664	3	Y	304	306	1	1	8	3
*08	37805	X	17318	-0-	-20487	-0-	413 381	1 9	16524	3	Y	346	332	1	1	8	16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	424 652	1 9	16934	3	Y	593	582	1	2	8	12
05	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	369 614	1 9	16887	3	Y	558	493	1			77
06	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	1136 488	1 9	43576	3	Y	444	512	1	3	8	6
07	DLQ G-10		28819	-0-	28819	28819	682 706	1 9	27431	3	Y	642	644	1	1	8	3
*08	41257	X	12438	-0-	-28819	-0-	291 474	1 9	11673	3	Y	431	414	1	1	8	19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45420	X	37949	-0-	-7471	-0-	924 234	1 9	36791	3	Y	213	215	1	2	8	17
05	40021	X	37578	-0-	-2443	-0-	1170 204	1 9	36204	3	Y	185	183	1	1	8	18
06	41340	X	34431	-0-	-6909	-0-	1499 199	1 9	32733	3	Y	181	180	1	1	8	18
07	DLQ G-10		35126	-0-	35126	35126	1364 414	1 9	33348	3	Y	376	360	1			34
*08	69144	X	34018	-0-	-35126	-0-	993 452	1 9	32573	3	Y	411	387	1			58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	433 937	1 9	17302	3	Y	852	846	1	3	8	20
05	17267	X	12080	-0-	-5187	-0-	236 1060	1 9	10784	3	Y	964	846	1	1	8	137
06	14490	X	11770	-0-	-2720	-0-	284 596	1 9	10890	3	Y	542	666	1	3	8	10
07	DLQ G-10		17155	-0-	17155	17155	382 1412	1 9	15361	3	Y	1284	1283	1	2	8	9
*08	27788	X	10633	-0-	-17155	-0-	239 822	1 9	9572	3	Y	747	718	1	2	8	36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	494 956	1 9	19741	3	Y	869	853	1	3	8	43
05	21824	X	21095	-0-	-729	-0-	430 1002	1 9	19663	3	Y	911	805	1	1	8	148
06	20190	X	19009	-0-	-1181	-0-	468 603	1 9	17938	3	Y	548	667	1	3	8	26
07	DLQ G-10		18699	-0-	18699	18699	439 624	1 9	17636	3	Y	567	573	1	1	8	19
*08	36400	X	17701	-0-	-18699	-0-	419 549	1 9	16733	3	Y	499	480	1	2	8	36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39930	X	37273	-0-	-2657	-0-	904 384	1 9	35985	3	Y	349	351	1	3	8	33
05	41261	X	35588	-0-	-5673	-0-	1104 337	1 9	34147	3	Y	306	302	1	2	8	35
06	39600	X	34801	-0-	-4799	-0-	1509 354	1 9	32938	3	Y	322	321	1			36
07	DLQ G-10		34788	-0-	34788	34788	1351 403	1 9	33034	3	Y	366	364	1			38
*08	68513	X	33725	-0-	-34788	-0-	987 336	1 9	32402	3	Y	305	296	1			47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	11588	-0-	-3262	-0-	277 255	1 9	11056	3	Y	232	236	1	1	8	7
05	15345	X	7755	-0-	-7590	-0-	158 331	1 9	7266	3	Y	301	264	1			44
06	14850	X	9887	-0-	-4963	-0-	245 241	1 9	9401	3	Y	219	256	1	1	8	6
07	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	125 189	1 9	5024	3	Y	172	174	1			4
*08	12357	X	7019	-0-	-5338	-0-	166 195	1 9	6658	3	Y	177	169	1	1	8	11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	23700	-0-	-1230	-0-	553 1067	1 9	22080	3	Y	970	954	1	4	8	39
05	25761	X	23860	-0-	-1901	-0-	488 1088	1 9	22284	3	Y	989	875	1	1	8	152
06	24930	X	21454	-0-	-3476	-0-	528 682	1 9	20244	3	Y	620	747	1	4	8	21
07	DLQ G-10		21039	-0-	21039	21039	494 686	1 9	19859	3	Y	624	630	1	1	8	14
*08	40702	X	19663	-0-	-21039	-0-	464 604	1 9	18595	3	Y	549	528	1	2	8	33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	14402	-0-	-2398	-0-	341 464	1 9	13597	3	Y	422	421	1	2	8	16
05	16368	X	10245	-0-	-6123	-0-	213 305	1 9	9727	3	Y	277	246	1			47
06	14790	X	11408	-0-	-3382	-0-	284 209	1 9	10915	3	Y	190	225	1	1	8	11
07	DLQ G-10		13971	-0-	13971	13971	333 222	1 9	13416	3	Y	202	204	1			9
*08	34506	X	20535	-0-	-13971	-0-	494 268	1 9	19773	3	Y	244	234	1	1	8	18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	20836	-0-	-4874	-0-	504 264	1 9	20068	3	Y	240	253	1			33
05	26567	X	21491	-0-	-5076	-0-	664 275	1 9	20552	3	Y	250	183	1			100
06	25710	X	19584	-0-	-6126	-0-	847 249	1 9	18488	3	Y	226	288	1			38
07	DLQ G-10		18718	-0-	18718	18718	727 202	1 9	17789	3	Y	184	148	1			74
*08	41628	X	22910	-0-	-18718	-0-	673 142	1 9	22095	3	Y	129	172	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36600	X	29013	-0-	-7587	-0-	701 395	1 9	27917	3	Y	359	353	1	3	8	30
05	37820	X	29358	-0-	-8462	-0-	908 344	1 9	28106	3	Y	313	308	1	2	8	33
06	35310	X	24101	-0-	-11209	-0-	1044 267	1 9	22790	3	Y	243	240	1	12	8	24
07	DLQ G-10		29198	-0-	29198	29198	1139 199	1 9	27860	3	Y	181	182	1	7	8	16
*08	56826	X	27628	-0-	-29198	-0-	813 130	1 9	26685	3	Y	118	103	1	17	8	14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	8949	-0-	-2931	-0-	212 279	1 9	8458	3	Y	254	259	1			32
05	12276	X	8366	-0-	-3910	-0-	255 235	1 9	7876	3	Y	214	156	1			90
06	11880	X	6533	-0-	-5347	-0-	278 178	1 9	6077	3	Y	162	228	1			24
07	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	298 271	1 9	7290	3	Y	246	144	1			126
*08	12942	X	5083	-0-	-7859	-0-	146 151	1 9	4786	3	Y	137	188	1			75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	346 629	1 9	13811	3	Y	572	557	1	2	8	13
05	17329	X	14703	-0-	-2626	-0-	300 697	1 9	13706	3	Y	634	557	1			90
06	16770	X	14013	-0-	-2757	-0-	343 505	1 9	13165	3	Y	459	538	1	3	8	8
07	DLQ G-10		14430	-0-	14430	14430	335 613	1 9	13482	3	Y	557	560	1	1	8	4
*08	28015	X	13585	-0-	-14430	-0-	317 576	1 9	12692	3	Y	524	503	1	2	8	23
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	17849	-0-	-1531	-0-	430 301	1 9	17118	3	N	274	220	1	1	8	68
05	20026	X	17782	-0-	-2244	-0-	546 332	1 9	16904	3	N	302	319	1	3	8	48
06	19380	X	15872	-0-	-3508	-0-	680 351	1 9	14841	3	N	319	165	1	1	8	201
07	DLQ G-10		16248	-0-	16248	16248	627 288	1 9	15333	3	N	262	304	1	6	8	153
*08	32129	X	15881	-0-	-16248	-0-	463 239	1 9	15179	3	N	217	309	1	2	8	59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
04	41580	X	36952	-0-	-4628	-0-	892 530	1 9	35530	3	Y	482	486	1	4	8	44
05	38843	X	33098	-0-	-5745	-0-	1023 422	1 9	31653	3	Y	384	381	1	3	8	44
06	37950	X	33674	-0-	-4276	-0-	1456 435	1 9	31783	3	Y	395	395	1			44
07	DLQ G-10		32955	-0-	32955	32955	1277 449	1 9	31229	3	Y	408	410	1			42
*08	64515	X	31560	-0-	-32955	-0-	926 251	1 9	30383	3	Y	228	233	1			37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30630	X	25697	-0-	-4933	-0-	628 52	1 9	25017	3	Y	47	55	1			10
05	30132	X	25119	-0-	-5013	-0-	785 52	1 9	24282	3	Y	47	44	1	5	8	8
06	27330	X	25615	-0-	-1715	-0-	1120 46	1 9	24449	3	Y	42	43	1	1	8	6
07	DLQ G-10		23403	-0-	23403	23403	916 85	1 9	22402	3	Y	77	72	1	2	8	9
*08	46491	X	23088	-0-	-23403	-0-	681 70	1 9	22337	3	Y	64	68	1	1	8	4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	9846	-0-	-11484	-0-	221 459	1 9	9166	3	Y	417	429	1			36
05	20987	X	17096	-0-	-3891	-0-	318 948	1 9	15830	3	Y	862	759	1			139
06	18750	X	15248	-0-	-3502	-0-	344 667	1 9	14237	3	Y	606	690	1			55
07	DLQ G-10		17162	-0-	17162	17162	371 897	1 9	15894	3	Y	815	829	1			41
*08	34028	X	16866	-0-	-17162	-0-	393 754	1 9	15719	3	Y	685	654	1			72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30810	X	21871	-0-	-8939	-0-	510 981	1 9	20380	3	Y	892	882	1	3	8	33
05	30845	X	23710	-0-	-7135	-0-	482 1206	1 9	22022	3	Y	1096	967	1	1	8	161
06	28560	X	21739	-0-	-6821	-0-	533 750	1 9	20456	3	Y	682	824	1	4	8	15
07	DLQ G-10		21730	-0-	21730	21730	508 772	1 9	20450	3	Y	702	708	1	1	8	8
*08	43924	X	22194	-0-	-21730	-0-	523 744	1 9	20927	3	Y	676	651	1	2	8	31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	32760	X	24676	-0-	-8084	-0-	573 1230	1 9	22873	3	Y	1118	1098	1	4	8	43
05	31372	X	24285	-0-	-7087	-0-	491 1324	1 9	22470	3	Y	1204	1064	1	1	8	182
06	28770	X	21885	-0-	-6885	-0-	536 815	1 9	20534	3	Y	741	896	1	5	8	22
07	DLQ G-10		21835	-0-	21835	21835	509 854	1 9	20472	3	Y	776	784	1	1	8	13
*08	42890	X	21055	-0-	-21835	-0-	497 701	1 9	19857	3	Y	637	613	1	2	8	35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32340	X	22317	-0-	-10023	-0-	518 1118	1 9	20681	3	Y	1016	1000	1	4	8	36
05	30194	X	21211	-0-	-8983	-0-	429 1152	1 9	19630	3	Y	1047	928	1	1	8	154
06	27180	X	18975	-0-	-8205	-0-	465 708	1 9	17802	3	Y	644	780	1	4	8	14
07	DLQ G-10		18752	-0-	18752	18752	437 737	1 9	17578	3	Y	670	675	1	1	8	8
*08	36531	X	17779	-0-	-18752	-0-	418 644	1 9	16717	3	Y	585	564	1	2	8	27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	134 290	1 9	5352	3	Y	264	260	1	1	8	14
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	162 295	1 9	7385	3	Y	268	231	1			51
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	202 254	1 9	7732	3	Y	231	255	1	1	8	26
07	DLQ G-10		8836	-0-	8836	8836	208 253	1 9	8375	3	Y	230	222	1			34
*08	12132	X	3296	-0-	-8836	-0-	73 319	1 9	2904	3	Y	290	278	1	1	8	45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	314 540	1 9	12526	3	Y	491	478	1	2	8	12
05	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	274 777	1 9	12536	3	Y	706	618	1			100
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	311 587	1 9	11950	3	Y	534	620	1	3	8	11
07	DLQ G-10		11648	-0-	11648	11648	261 892	1 9	10495	3	Y	811	813	1	1	8	8
*08	18815	X	7167	-0-	-11648	-0-	164 435	1 9	6568	3	Y	395	380	1	1	8	22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12063	-0-	-1017	-0-	285 395	1 9	11383	3	Y	359	350	1	1	8	8
05	13516	X	11207	-0-	-2309	-0-	229 475	1 9	10503	3	Y	432	379	1			61
06	13080	X	9071	-0-	-4009	-0-	224 266	1 9	8581	3	Y	242	297	1	1	8	5
07	DLQ G-10		8530	-0-	8530	8530	200 277	1 9	8053	3	Y	252	255	1			2
*08	16602	X	8072	-0-	-8530	-0-	191 233	1 9	7648	3	Y	212	203	1	1	8	10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12617	-0-	-433	-0-	293 613	1 9	11711	3	Y	557	542	1	2	8	14
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	277 796	1 9	12673	3	Y	724	635	1			103
06	13050	X	11912	-0-	-1138	-0-	292 414	1 9	11206	3	Y	376	468	1	2	8	9
07	DLQ G-10		11043	-0-	11043	11043	258 386	1 9	10399	3	Y	351	354	1	1	8	5
*08	19468	X	8425	-0-	-11043	-0-	199 265	1 9	7961	3	Y	241	232	1	1	8	13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	27986	-0-	24986	24986	657 1088	1 9	26241	3	Y	989	963	1	4	8	24
05	52641	X	27655	-0-	-24986	-0-	566 1167	1 9	25922	3	Y	1061	933	1	1	8	151
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	623 717	1 9	23869	3	Y	652	789	1	4	8	10
07	DLQ G-10		25138	-0-	25138	25138	592 744	1 9	23802	3	Y	676	681	1	1	8	4
*08	49982	X	24844	-0-	-25138	-0-	589 664	1 9	23591	3	Y	604	579	1	2	8	27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33870	X	21999	-0-	-11871	-0-	513 1020	1 9	20466	3	Y	927	904	1	3	8	22
05	30876	X	20995	-0-	-9881	-0-	424 1191	1 9	19380	3	Y	1083	951	1	1	8	153
06	29430	X	20770	-0-	-8660	-0-	506 873	1 9	19391	3	Y	794	930	1	5	8	12
07	0	W	21399	-0-	21399	21399	489 1232	1 9	19678	3	Y	1120	1123	1	2	8	7
08	0	W	20238	-0-	20238	41637	468 1055	1 9	18715	3	Y	959	922	1	3	8	41
*09	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	19647					Y	NO RPT					41

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
04	36150	X	30151	-0-	-5999	-0-	737 86	1 9	29328	3	Y	78	89	1	1	8	15
05	34658	X	30090	-0-	-4568	-0-	939 87	1 9	29064	3	Y	79	79	1			15
06	33540	X	28279	-0-	-5261	-0-	1235 77	1 9	26967	3	Y	70	72	1	1	8	12
07	DLQ G-10		28468	-0-	28468	28468	1113 133	1 9	27222	3	Y	121	113	1	3	8	17
*08	56617	X	28149	-0-	-28468	-0-	830 101	1 9	27218	3	Y	92	98	1	1	8	10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10232	-0-	-2818	-0-	244 288	1 9	9700	3	Y	262	290	1			37
05	13485	X	10136	-0-	-3349	-0-	308 297	1 9	9531	3	Y	270	265	1			42
06	13050	X	8827	-0-	-4223	-0-	376 233	1 9	8218	3	Y	212	236	1			18
07	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	379 110	1 9	9275	3	Y	100	84	1			34
*08	18409	X	8645	-0-	-9764	-0-	254 42	1 9	8349	3	Y	38	66	1			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	436 1379	1 9	18087	3	Y	1254	1226	1			41
05	18631	X	17300	-0-	-1331	-0-	314 1364	1 9	15622	3	Y	1240	1093	1	3	8	185
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	342 948	1 9	14115	3	Y	862	1023	1	2	8	22
07	DLQ G-10		16554	-0-	16554	16554	350 1200	1 9	15004	3	Y	1091	1090	1			23
*08	30787	X	14233	-0-	-16554	-0-	324 936	1 9	12973	3	Y	851	834	1			40
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	10507	-0-	-6233	-0-	236 488	1 9	9783	3	Y	444	434	1			17
05	14384	X	8628	-0-	-5756	-0-	159 538	1 9	7931	3	Y	489	430	1	1	8	75
06	14640	X	9894	-0-	-4746	-0-	217 713	1 9	8964	3	Y	648	706	1	1	8	16
07	DLQ G-10		8308	-0-	8308	8308	170 860	1 9	7278	3	Y	782	779	1			19
*08	17432	X	9124	-0-	-8308	-0-	209 547	1 9	8368	3	Y	497	489	1			27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	872 985	1 9	34821	3	Y	895	868	1	3	8	32
05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	886 1053	1 9	40570	3	Y	957	819	1	1	8	169
06	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	868 714	1 9	33303	3	Y	649	746	1	4	8	68
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	252 382	1 9	10160	3	Y	347	350	1	1	8	64
*08	13434	X	2640	-0-	-10794	-0-	60 195	1 9	2385	3	Y	177	195	1	1	8	45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	381 443	1 9	15202	3	Y	403	403	1	1	8	14
05	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	581 721	1 9	26568	3	Y	655	558	1			111
06	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	654 568	1 9	25074	3	Y	516	575	1	3	8	49
07	DLQ G-10		29433	-0-	29433	29433	700 590	1 9	28143	3	Y	536	514	1	1	8	70
*08	43682	X	14249	-0-	-29433	-0-	338 397	1 9	13514	3	Y	361	366	1	1	8	64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	21487	-0-	-3713	-0-	500 1031	1 9	19956	3	Y	937	922	1	3	8	35
05	21297	X	17251	-0-	-4046	-0-	353 718	1 9	16180	3	Y	653	570	1			118
06	19320	X	15276	-0-	-4044	-0-	376 501	1 9	14399	3	Y	455	524	1	3	8	46
07	DLQ G-10		14597	-0-	14597	14597	336 750	1 9	13511	3	Y	682	645	1	1	8	82
*08	29250	X	14653	-0-	-14597	-0-	339 718	1 9	13596	3	Y	653	633	1	2	8	100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	21213	-0-	-1167	-0-	496 897	1 9	19820	3	Y	815	842	1	3	8	18
05	27683	X	24576	-0-	-3107	-0-	502 1074	1 9	23000	3	Y	976	856	1	1	8	137
06	26790	X	24589	-0-	-2201	-0-	606 712	1 9	23271	3	Y	647	771	1	4	8	9
07	DLQ G-10		25098	-0-	25098	25098	591 757	1 9	23750	3	Y	688	692	1	1	8	4
*08	51417	X	26319	-0-	-25098	-0-	624 724	1 9	24971	3	Y	658	632	1	2	8	28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	496 860	1 9	19797	3	Y	782	801	1	3	8	19
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	412 881	1 9	18864	3	Y	801	706	1			114
06	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	468 567	1 9	17943	3	Y	515	618	1	3	8	8
07	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	454 594	1 9	18231	3	Y	540	544	1	1	8	3
*08	37577	X	18298	-0-	-19279	-0-	433 537	1 9	17328	3	Y	488	468	1	2	8	21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	13268	-0-	-8812	-0-	304 839	1 9	12125	3	Y	763	822	1	3	8	61
05	21421	X	16978	-0-	-4443	-0-	346 774	1 9	15858	3	Y	704	601	1			164
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	435 560	1 9	16654	3	Y	509	593	1	3	8	77
07	DLQ G-10		17775	-0-	17775	17775	415 658	1 9	16702	3	Y	598	596	1	1	8	78
*08	36974	X	19199	-0-	-17775	-0-	453 628	1 9	18118	3	Y	571	541	1	2	8	106
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	16711	-0-	-5339	-0-	389 798	1 9	15524	3	Y	725	763	1	3	8	64
05	21204	X	14094	-0-	-7110	-0-	285 780	1 9	13029	3	Y	709	602	1			171
06	19890	X	13973	-0-	-5917	-0-	341 545	1 9	13087	3	Y	495	579	1	3	8	84
07	DLQ G-10		14537	-0-	14537	14537	339 542	1 9	13656	3	Y	493	499	1	1	8	77
*08	26613	X	12076	-0-	-14537	-0-	282 486	1 9	11308	3	Y	442	425	1	1	8	93
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	11433	-0-	-7587	-0-	266 563	1 9	10604	3	Y	512	550	1	2	8	38
05	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	236 623	1 9	10796	3	Y	566	479	1			125
06	15390	X	11245	-0-	-4145	-0-	275 424	1 9	10546	3	Y	385	453	1	2	8	55
07	DLQ G-10		7648	-0-	7648	7648	177 332	1 9	7139	3	Y	302	314	1	1	8	42
*08	19983	X	12335	-0-	-7648	-0-	286 613	1 9	11436	3	Y	557	505	1	2	8	92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	541 158	1 9	21538	3	Y	144	124	1			41
05	22816	X	22463	-0-	-353	-0-	699 140	1 9	21624	3	Y	127	124	1			44
06	22290	X	20326	-0-	-1964	-0-	885 108	1 9	19333	3	Y	98	79	1			63
07	DLQ G-10		20011	-0-	20011	20011	786 2	1 9	19223	3	Y	2	53	1			12
*08	42777	X	22766	-0-	-20011	-0-	673 18	1 9	22075	3	Y	16	22	1			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	18294	-0-	-4446	-0-	428 789	1 9	17077	3	Y	717	699	1	3	8	15
05	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	496 971	1 9	22662	3	Y	883	774	1	1	8	123
06	19650	X	15116	-0-	-4534	-0-	366 719	1 9	14031	3	Y	654	764	1	4	8	9
07	DLQ G-10		15122	-0-	15122	15122	346 831	1 9	13945	3	Y	755	760	1	1	8	3
*08	29315	X	14193	-0-	-15122	-0-	332 598	1 9	13263	3	Y	544	522	1	2	8	23
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21870	X	17062	-0-	-4808	-0-	379 930	1 9	15753	3	Y	845	845	1			46
05	21111	X	15712	-0-	-5399	-0-	289 1045	1 9	14378	3	Y	950	843	1			153
06	18450	X	14377	-0-	-4073	-0-	320 831	1 9	13226	3	Y	755	844	1			64
07	DLQ G-10		14471	-0-	14471	14471	304 1132	1 9	13035	3	Y	1029	1044	1			49
*08	28298	X	13827	-0-	-14471	-0-	311 1064	1 9	12452	3	Y	967	918	1			98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	14042	-0-	-5758	-0-	316 614	1 9	13112	3	Y	558	549	1			19
05	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	255 717	1 9	12700	3	Y	652	575	1			96
06	16140	X	12448	-0-	-3692	-0-	282 527	1 9	11639	3	Y	479	539	1			36
07	DLQ G-10		11725	-0-	11725	11725	251 702	1 9	10772	3	Y	638	641	1			33
*08	22656	X	10931	-0-	-11725	-0-	251 636	1 9	10044	3	Y	578	549	1			62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	21570	X	16194	-0-	-5376	-0-	359 923	1 9	14912	3	Y	839	841	1			48
05	20770	X	15496	-0-	-5274	-0-	285 1069	1 9	14142	3	Y	972	860	1			160
06	19110	X	13964	-0-	-5146	-0-	311 810	1 9	12843	3	Y	736	829	1			67
07	DLQ G-10		14284	-0-	14284	14284	298 1232	1 9	12754	3	Y	1120	1129	1			58
*08	27226	X	12942	-0-	-14284	-0-	289 1131	1 9	11522	3	Y	1028	975	1			111
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	21699	-0-	-5571	-0-	489 1698	1 9	19512	3	Y	1544	1599	1	6	8	110
05	26288	X	22619	-0-	-3669	-0-	424 2780	1 9	19415	3	Y	2527	2095	1	1	8	541
06	22200	X	19264	-0-	-2936	-0-	441 1903	1 9	16920	3	Y	1730	2008	1	11	8	252
07	DLQ G-10		20454	-0-	20454	20454	457 1597	1 9	18400	3	Y	1452	1491	1	3	8	210
*08	38174	X	17720	-0-	-20454	-0-	406 1069	1 9	16245	3	Y	972	971	1	3	8	208
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

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
04	18720	X	13110	-0-	-5610	-0-	306 593	1 9	12211	3	Y	539	624	1	2	8	47
05	19344	X	12495	-0-	-6849	-0-	253 644	1 9	11598	3	Y	585	500	1			132
06	18270	X	10042	-0-	-8228	-0-	242 526	1 9	9274	3	Y	478	541	1	3	8	66
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	10973	255 469	1 9	10249	3	Y	426	434	1	1	8	57
*08	15993	X	5020	-0-	-10973	-0-	114 351	1 9	4555	3	Y	319	314	1	1	8	61
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	319 458	1 9	12745	3	Y	416	460	1	2	8	31
05	16802	X	15013	-0-	-1789	-0-	317 209	1 9	14487	3	Y	190	173	1			48
06	14610	X	8626	-0-	-5984	-0-	218 11	1 9	8397	3	Y	10	51	1			7
07	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	178 123	1 9	7147	3	Y	112	108	1			11
*08	15261	X	7813	-0-	-7448	-0-	189 68	1 9	7556	3	Y	62	63	1			10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	16890	X	12517	-0-	-4373	-0-	284 435	1 9	11798	3	Y	395	394	1			22
05	15562	X	10873	-0-	-4689	-0-	205 472	1 9	10196	3	Y	429	381	1			70
06	13500	X	9392	-0-	-4108	-0-	213 361	1 9	8818	3	Y	328	370	1			28
07	DLQ G-10		11952	-0-	11952	11952	263 416	1 9	11273	3	Y	378	387	1			19
*08	24020	X	12068	-0-	-11952	-0-	285 373	1 9	11410	3	Y	339	322	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	21692	-0-	-2038	-0-	481 1255	1 9	19956	3	Y	1141	1127	1			41
05	24056	X	17450	-0-	-6606	-0-	318 1291	1 9	15841	3	Y	1174	1039	1			176
06	20910	X	15885	-0-	-5025	-0-	352 969	1 9	14564	3	Y	881	989	1			68
07	DLQ G-10		16331	-0-	16331	16331	342 1341	1 9	14648	3	Y	1219	1229	1			58
*08	32093	X	15762	-0-	-16331	-0-	352 1308	1 9	14102	3	Y	1189	1127	1			120
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	22505	-0-	-8755	-0-	524 1067	1 9	20914	3	Y	970	953	1	4	8	65
05	29171	X	21746	-0-	-7425	-0-	441 1140	1 9	20165	3	Y	1036	916	1	1	8	184
06	26160	X	19649	-0-	-6511	-0-	482 673	1 9	18494	3	Y	612	745	1	4	8	47
07	DLQ G-10		19353	-0-	19353	19353	448 864	1 9	18041	3	Y	785	790	1	1	8	41
*08	37431	X	18078	-0-	-19353	-0-	423 739	1 9	16916	3	Y	672	648	1	2	8	63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	229 864	1 9	9501	3	Y	785	770	1			23
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	186 969	1 9	9256	3	Y	881	776	1	2	8	126
06	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	263 746	1 9	10838	3	Y	678	790	1	1	8	13
07	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	155 815	1 9	6651	3	Y	741	737	1			17
*08	15197	X	7576	-0-	-7621	-0-	165 782	1 9	6629	3	Y	711	694	1			34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	55800	X	42688	-0-	-13112	-0-	1009 1370	1 9	40309	3	Y	1245	1227	1	5	8	60
05	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	846 1409	1 9	38721	3	Y	1281	1136	1	1	8	204
06	45810	X	36076	-0-	-9734	-0-	895 836	1 9	34345	3	Y	760	925	1	5	8	34
07	DLQ G-10		35092	-0-	35092	35092	831 829	1 9	33432	3	Y	754	762	1	1	8	25
*08	68054	X	32962	-0-	-35092	-0-	787 719	1 9	31456	3	Y	654	630	1	2	8	47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	176 560	1 9	7324	3	Y	509	499	1			17
05	14415	X	7459	-0-	-6956	-0-	134 673	1 9	6652	3	Y	612	537	1	2	8	90
06	13950	X	6578	-0-	-7372	-0-	145 436	1 9	5997	3	Y	396	475	1	1	8	10
07	DLQ G-10		6513	-0-	6513	6513	139 415	1 9	5959	3	Y	377	377	1			10
*08	13968	X	7455	-0-	-6513	-0-	172 403	1 9	6880	3	Y	366	357	1			19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35490	X	29999	-0-	-5491	-0-	727 339	1 9	28933	3	Y	308	341	1	1	8	46
05	36673	X	29673	-0-	-7000	-0-	918 349	1 9	28406	3	Y	317	310	1	1	8	52
06	35490	X	27478	-0-	-8012	-0-	1191 288	1 9	25999	3	Y	262	289	1			25
07	DLQ G-10		29477	-0-	29477	29477	1147 278	1 9	28052	3	Y	253	193	1			85
*08	60198	X	30721	-0-	-29477	-0-	900 281	1 9	29540	3	Y	255	301	1			39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37740	X	34862	-0-	-2878	-0-	850 162	1 9	33850	3	Y	147	161	1			27
05	38998	X	33872	-0-	-5126	-0-	1055 162	1 9	32655	3	Y	147	144	1	1	8	29
06	37740	X	31782	-0-	-5958	-0-	1386 141	1 9	30255	3	Y	128	141	1			16
07	DLQ G-10		32115	-0-	32115	32115	1250 293	1 9	30572	3	Y	266	194	1			88
*08	63127	X	31012	-0-	-32115	-0-	910 235	1 9	29867	3	Y	214	264	1			38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	35370	X	33512	-0-	-1858	-0-	788 1252	1 9	31472	3	Y	1138	1120	1	4	8	46
05	36549	X	32422	-0-	-4127	-0-	665 1338	1 9	30419	3	Y	1216	1076	1	1	8	185
06	35370	X	29076	-0-	-6294	-0-	718 804	1 9	27554	3	Y	731	886	1	5	8	25
07	DLQ G-10		28648	-0-	28648	28648	675 821	1 9	27152	3	Y	746	753	1	1	8	17
*08	55712	X	27064	-0-	-28648	-0-	644 683	1 9	25737	3	Y	621	599	1	2	8	37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30480	X	38	-0-	-30442	-0-	1 12	1 9	25	3	Y	11	10	1	1	8	5
05	28551	X	12	-0-	-28539	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	24270	X	5490	-0-	-18780	-0-	125 182	1 9	5183	3	Y	165	163	1			7
07	DLQ G-10		6157	-0-	6157	6157	135 215	1 9	5807	3	Y	195	195	1			7
*08	11874	X	5717	-0-	-6157	-0-	131 355	1 9	5231	3	Y	323	313	1			17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	34290	X	28871	-0-	-5419	-0-	679 1169	1 9	27023	3	Y	1063	1003	1	8	8	134
05	35433	X	28484	-0-	-6949	-0-	859 1045	1 9	26580	3	Y	950	1035	1	4	8	45
06	34290	X	26451	-0-	-7839	-0-	1117 958	1 9	24376	3	Y	871	814	1	8	8	94
07	DLQ G-10		26657	-0-	26657	26657	1023 609	1 9	25025	3	Y	554	558	1	4	8	86
*08	52659	X	26002	-0-	-26657	-0-	744 837	1 9	24421	3	Y	761	805	1	6	8	36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	29220	X	24261	-0-	-4959	-0-	577 708	1 9	22976	3	Y	644	611	1	1	8	86
05	30194	X	24550	-0-	-5644	-0-	749 620	1 9	23181	3	Y	564	618	1	1	8	31
06	29220	X	23073	-0-	-6147	-0-	985 578	1 9	21510	3	Y	525	495	1			61
07	DLQ G-10		24006	-0-	24006	24006	916 684	1 9	22406	3	Y	622	588	1			95
*08	46724	X	22718	-0-	-24006	-0-	658 485	1 9	21575	3	Y	441	509	1			27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	573 1112	1 9	21847	3	Y	1011	1016	1	1	8	31
05	23994	X	22114	-0-	-1880	-0-	392 1233	1 9	20489	3	Y	1121	989	1			163
06	23220	X	20599	-0-	-2621	-0-	441 833	1 9	19325	3	Y	757	915	1	1	8	4
07	DLQ G-10		22968	-0-	22968	22968	481 1031	1 9	21456	3	Y	937	933	1			8
*08	42856	X	19888	-0-	-22968	-0-	460 997	1 9	18431	3	Y	906	879	1			35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	17564	-0-	-2116	-0-	424 992	1 9	16148	3	Y	902	905	1	1	8	66
05	20522	X	16260	-0-	-4262	-0-	284 1137	1 9	14839	3	Y	1034	913	1			187
06	19860	X	14291	-0-	-5569	-0-	303 716	1 9	13272	3	Y	651	797	1	1	8	40
07	DLQ G-10		13845	-0-	13845	13845	286 815	1 9	12744	3	Y	741	738	1			43
*08	26599	X	12754	-0-	-13845	-0-	291 785	1 9	11678	3	Y	714	693	1			64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	17035	-0-	-8135	-0-	380 890	1 9	15765	3	Y	809	791	1			20
05	23870	X	15261	-0-	-8609	-0-	281 968	1 9	14012	3	Y	880	775	1			125
06	20010	X	13497	-0-	-6513	-0-	304 644	1 9	12549	3	Y	585	701	1			9
07	DLQ G-10		13073	-0-	13073	13073	281 723	1 9	12069	3	Y	657	656	1			10
*08	25212	X	12139	-0-	-13073	-0-	280 684	1 9	11175	3	Y	622	602	1			30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	14460	X	8755	-0-	-5705	-0-	197 367	1 9	8191	3	Y	334	327	1			9
05	13733	X	8411	-0-	-5322	-0-	157 439	1 9	7815	3	Y	399	350	1			58
06	11250	X	7510	-0-	-3740	-0-	169 363	1 9	6978	3	Y	330	381	1			7
07	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	173 419	1 9	7446	3	Y	381	382	1			6
*08	15811	X	7773	-0-	-8038	-0-	181 356	1 9	7236	3	Y	324	313	1			17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	30510	X	51	-0-	-30459	-0-	1	1	40	3	Y	9	3	1	5	8	4
							10	9									
05	29202	X	17	-0-	-29185	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	3
06	24960	X	9784	-0-	-15176	-0-	221	1	9133	3	Y	391	384	1	1	8	9
							430	9									
07	DLQ G-10		12701	-0-	12701	12701	274	1	11737	3	Y	627	628	1			8
							690	9									
*08	24943	X	12242	-0-	-12701	-0-	278	1	11140	3	Y	749	725	1			32
							824	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	17863	-0-	-6677	-0-	397	1	16470	3	Y	905	885	1			23
							996	9									
05	23529	X	16821	-0-	-6708	-0-	309	1	15362	3	Y	1045	919	1			149
							1150	9									
06	22770	X	14019	-0-	-8751	-0-	314	1	12970	3	Y	668	804	1			13
							735	9									
07	DLQ G-10		14199	-0-	14199	14199	304	1	13024	3	Y	792	792	1			13
							871	9									
*08	24474	X	10275	-0-	-14199	-0-	234	1	9364	3	Y	615	595	1			33
							677	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	17970	X	6294	-0-	-11676	-0-	141	1	5842	3	Y	283	275	1	1	8	9
							311	9									
05	17112	X	17056	-0-	-56	-0-	319	1	15897	3	Y	764	665	1	1	8	107
							840	9									
06	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	444	1	18338	3	Y	553	650	1			10
							608	9									
07	DLQ G-10		19244	-0-	19244	19244	424	1	18150	3	Y	609	610	1			9
							670	9									
*08	36601	X	17357	-0-	-19244	-0-	408	1	16336	3	Y	557	539	1			27
							613	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	739	1	28182	3	Y	1290	1288	1	2	8	38
							1419	9									
05	31062	X	28475	-0-	-2587	-0-	503	1	26369	3	Y	1457	1291	1	1	8	203
							1603	9									
06	25770	X	25289	-0-	-481	-0-	540	1	23691	3	Y	962	1164	1	1	8	-0-
							1058	9									
07	DLQ G-10		24351	-0-	24351	24351	506	1	22596	3	Y	1135	1131	1			4
							1249	9									
*08	47151	X	22800	-0-	-24351	-0-	527	1	21066	3	Y	1097	1063	1			38
							1207	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	102990	X	91407	-0-	-11583	-0-	2239	1	89162	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
05	102610	X	86992	-0-	-15618	-0-	2723	1	84263	3	Y	5					12
							6	9									
06	96480	X	90146	-0-	-6334	-0-	3948	1	86196	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	DLQ G-10		79127	-0-	79127	79127	3108	1	76018	3	Y	1					7
							1	9									
*08	164878	X	85751	-0-	-79127	-0-	2536	1	83197	3	Y	16					23
							18	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82590	X	72366	-0-	-10224	-0-	1773	1	70578	3	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	82863	X	69319	-0-	-13544	-0-	2170	1	67136	3	Y	12					27
							13	9									
06	77130	X	70076	-0-	-7054	-0-	3069	1	67003	3	Y	4	17	1			14
							4	9									
07	DLQ G-10		62640	-0-	62640	62640	2461	1	60178	3	Y	1					15
							1	9									
*08	131009	X	68369	-0-	-62640	-0-	2022	1	66335	3	Y	11					26
							12	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	36210	X	24132	-0-	-12078	-0-	592	1	22562	3	Y	889	892	1	1	8	27
							978	9									
05	33790	X	22884	-0-	-10906	-0-	408	1	21356	3	Y	1018	899	1			146
							1120	9									
06	29610	X	19861	-0-	-9749	-0-	427	1	18735	3	Y	635	777	1	1	8	3
							699	9									
07	DLQ G-10		18994	-0-	18994	18994	398	1	17767	3	Y	754	751	1			6
							829	9									
*08	36258	X	17264	-0-	-18994	-0-	402	1	16093	3	Y	699	678	1			27
							769	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	42210	X	29816	-0-	-12394	-0-	699	1	27917	3	Y	1091	1075	1	4	8	56
							1200	9									
05	39990	X	31353	-0-	-8637	-0-	643	1	29402	3	Y	1189	1052	1	1	8	192
							1308	9									
06	36030	X	28559	-0-	-7471	-0-	706	1	27082	3	Y	701	855	1	4	8	34
							771	9									
07	DLQ G-10		28232	-0-	28232	28232	663	1	26680	3	Y	808	815	1	1	8	26
							889	9									
*08	55330	X	27098	-0-	-28232	-0-	641	1	25668	3	Y	717	690	1	2	8	51
							789	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	73140	X	62689	-0-	-10451	-0-	1530 254	1 9	60905	3	Y	231	267	1	2	8	32
05	72230	X	62062	-0-	-10168	-0-	1935 259	1 9	59868	3	Y	235	237	1			30
06	65490	X	58210	-0-	-7280	-0-	2539 230	1 9	55441	3	Y	209	216	1	4	8	19
07	DLQ G-10		57934	-0-	57934	57934	2264 304	1 9	55366	3	Y	276	264	1	7	8	24
*08	114035	X	56101	-0-	-57934	-0-	1652 234	1 9	54215	3	Y	213	228	1	3	8	6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	26461	-0-	-1859	-0-	598 1015	1 9	24848	3	Y	923	902	1			24
05	26908	X	23728	-0-	-3180	-0-	445 1128	1 9	22155	3	Y	1025	902	1			147
06	23340	X	20351	-0-	-2989	-0-	464 713	1 9	19174	3	Y	648	788	1			7
07	DLQ G-10		22935	-0-	22935	22935	502 927	1 9	21506	3	Y	843	844	1			6
*08	43032	X	20097	-0-	-22935	-0-	468 875	1 9	18754	3	Y	795	770	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	585 1134	1 9	24281	3	Y	1031	1008	1			28
05	25017	X	23443	-0-	-1574	-0-	437 1282	1 9	21724	3	Y	1165	1025	1			168
06	24480	X	20365	-0-	-4115	-0-	462 822	1 9	19081	3	Y	747	905	1			10
07	DLQ G-10		19001	-0-	19001	19001	413 889	1 9	17699	3	Y	808	809	1			9
*08	35986	X	16985	-0-	-19001	-0-	395 757	1 9	15833	3	Y	688	666	1			31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39630	X	36852	-0-	-2778	-0-	826 1730	1 9	34296	3	Y	1573	1539	1			40
05	39835	X	34844	-0-	-4991	-0-	650 1843	1 9	32351	3	Y	1675	1475	1			240
06	38550	X	30001	-0-	-8549	-0-	682 1150	1 9	28169	3	Y	1045	1274	1			11
07	DLQ G-10		28308	-0-	28308	28308	617 1286	1 9	26405	3	Y	1169	1169	1			11
*08	53443	X	25135	-0-	-28308	-0-	586 1100	1 9	23449	3	Y	1000	968	1			43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	29760	X	25860	-0-	-3900	-0-	585 1000	1 9	24275	3	Y	909	889	1			24
05	27311	X	23566	-0-	-3745	-0-	444 1020	1 9	22102	3	Y	927	817	1			134
06	24330	X	19863	-0-	-4467	-0-	455 612	1 9	18796	3	Y	556	682	1			8
07	DLQ G-10		19522	-0-	19522	19522	428 740	1 9	18354	3	Y	673	673	1			8
*08	40687	X	21165	-0-	-19522	-0-	498 718	1 9	19949	3	Y	653	633	1			28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41010	X	28478	-0-	-12532	-0-	624 1947	1 9	25907	3	Y	1770	1730	1	1	8	45
05	39587	X	27433	-0-	-12154	-0-	498 2162	1 9	24773	3	Y	1965	1730	1			280
06	35790	X	31555	-0-	-4235	-0-	717 1225	1 9	29613	3	Y	1114	1381	1			13
07	DLQ G-10		30401	-0-	30401	30401	665 1244	1 9	28492	3	Y	1131	1132	1			12
*08	57587	X	27186	-0-	-30401	-0-	636 1117	1 9	25433	3	Y	1015	983	1			44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090	X	24908	-0-	-5182	-0-	584 1008	1 9	23316	3	Y	916	894	1	3	8	25
05	32023	X	23763	-0-	-8260	-0-	485 1062	1 9	22216	3	Y	965	849	1	1	8	140
06	30990	X	21273	-0-	-9717	-0-	524 667	1 9	20082	3	Y	606	730	1	4	8	12
07	DLQ G-10		22602	-0-	22602	22602	531 733	1 9	21338	3	Y	666	671	1	1	8	6
*08	42383	X	19781	-0-	-22602	-0-	467 628	1 9	18686	3	Y	571	550	1	2	8	25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670	X	22105	-0-	-4565	-0-	521 785	1 9	20799	3	Y	714	696	1	3	8	64
05	27559	X	19794	-0-	-7765	-0-	407 760	1 9	18627	3	Y	691	610	1			145
06	26670	X	17010	-0-	-9660	-0-	421 452	1 9	16137	3	Y	411	500	1	3	8	53
07	DLQ G-10		18288	-0-	18288	18288	432 509	1 9	17347	3	Y	463	467	1	1	8	48
*08	35432	X	17144	-0-	-18288	-0-	407 433	1 9	16304	3	Y	394	380	1	1	8	61
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	892 1641	1 9	34005	3	Y	1492	1497	1	2	8	46
05	35278	X	32954	-0-	-2324	-0-	582 1846	1 9	30526	3	Y	1678	1484	1	1	8	239
06	31590	X	29183	-0-	-2407	-0-	625 1185	1 9	27373	3	Y	1077	1313	1	1	8	2
07	DLQ G-10		28508	-0-	28508	28508	593 1419	1 9	26496	3	Y	1290	1286	1			6
*08	56866	X	28358	-0-	-28508	-0-	657 1443	1 9	26258	3	Y	1312	1272	1			46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	32100	X	13416	-0-	-18684	-0-	291 1054	1 9	12071	3	Y	958	937	1			24
05	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	537 1740	1 9	26711	3	Y	1582	1384	1			222
06	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	532 1038	1 9	21986	3	Y	944	1151	1			15
07	DLQ G-10		22140	-0-	22140	22140	477 1190	1 9	20473	3	Y	1082	1084	1			13
*08	41974	X	19834	-0-	-22140	-0-	456 1136	1 9	18242	3	Y	1033	1001	1			45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	434 1037	1 9	18026	3	Y	943	921	1	1	8	22
05	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	486 1627	1 9	24192	3	Y	1479	1295	1	1	8	205
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	525 1031	1 9	21676	3	Y	937	1130	1			12
07	DLQ G-10		21915	-0-	21915	21915	474 1112	1 9	20329	3	Y	1011	1012	1			11
*08	41816	X	19901	-0-	-21915	-0-	459 1060	1 9	18382	3	Y	964	934	1			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	41730	X	33457	-0-	-8273	-0-	768 2027	1 9	30662	3	Y	1843	1813	1	7	8	45
05	38905	X	30182	-0-	-8723	-0-	604 1942	1 9	27636	3	Y	1765	1556	1	1	8	253
06	34260	X	33476	-0-	-784	-0-	823 1098	1 9	31555	3	Y	998	1231	1	6	8	14
07	DLQ G-10		34230	-0-	34230	34230	805 1066	1 9	32359	3	Y	969	980	1	2	8	1
*08	66286	X	32056	-0-	-34230	-0-	759 932	1 9	30365	3	Y	847	816	1	3	8	29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	29730	X	16303	-0-	-13427	-0-	357	1	14832	3	Y	1013	991	1			27
							1114	9									
05	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	485	1	24159	3	Y	1572	1377	1			222
							1729	9									
06	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	491	1	20283	3	Y	858	1065	1			15
							944	9									
07	DLQ G-10		20312	-0-	20312	20312	439	1	18817	3	Y	960	961	1			14
							1056	9									
*08	38502	X	18190	-0-	-20312	-0-	419	1	16774	3	Y	906	877	1			43
							997	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	33450	X	17459	-0-	-15991	-0-	381	1	15820	3	Y	1144	1118	1			28
							1258	9									
05	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	499	1	24854	3	Y	1652	1448	1			232
							1817	9									
06	28470	X	26777	-0-	-1693	-0-	603	1	24914	3	Y	1145	1360	1			17
							1260	9									
07	DLQ G-10		23356	-0-	23356	23356	503	1	21554	3	Y	1181	1182	1			16
							1299	9									
*08	45641	X	22285	-0-	-23356	-0-	511	1	20461	3	Y	1194	1155	1			55
							1313	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	17272	-0-	-4568	-0-	384	1	15964	3	Y	840	822	1			25
							924	9									
05	25389	X	19653	-0-	-5736	-0-	366	1	18195	3	Y	993	873	1			145
							1092	9									
06	24570	X	10233	-0-	-14337	-0-	230	1	9488	3	Y	468	600	1			13
							515	9									
07	DLQ G-10		18917	-0-	18917	18917	410	1	17552	3	Y	868	860	1	9	8	12
							955	9									
*08	36433	X	17516	-0-	-18917	-0-	406	1	16237	3	Y	794	769	1			37
							873	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	13950	X	11437	-0-	-2513	-0-	254	1	10557	3	Y	569	559	1	1	8	19
							626	9									
05	14415	X	11841	-0-	-2574	-0-	218	1	10824	3	Y	726	636	1	2	8	107
							799	9									
06	13950	X	11735	-0-	-2215	-0-	263	1	10843	3	Y	572	664	1	1	8	14
							629	9									
07	DLQ G-10		12399	-0-	12399	12399	260	1	11159	3	Y	891	886	1			19
							980	9									
*08	23006	X	10607	-0-	-12399	-0-	242	1	9694	3	Y	610	598	1			31
							671	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	24930	X	16632	-0-	-8298	-0-	370 900	1 9	15362	3	Y	818	804	1			30
05	23963	X	15666	-0-	-8297	-0-	289 968	1 9	14409	3	Y	880	776	1	2	8	132
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	318 712	1 9	13142	3	Y	647	760	1	1	8	18
07	DLQ G-10		16122	-0-	16122	16122	343 1089	1 9	14690	3	Y	990	984	1			24
*08	30853	X	14731	-0-	-16122	-0-	339 839	1 9	13553	3	Y	763	748	1			39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35730	X	28920	-0-	-6810	-0-	687 795	1 9	27438	3	Y	723	695	1	3	8	35
05	34224	X	22852	-0-	-11372	-0-	473 722	1 9	21657	3	Y	656	591	1			100
06	33120	X	20142	-0-	-12978	-0-	501 439	1 9	19202	3	Y	399	484	1	2	8	13
07	DLQ G-10		16250	-0-	16250	16250	385 381	1 9	15484	3	Y	346	349	1	1	8	9
*08	31739	X	15489	-0-	-16250	-0-	369 330	1 9	14790	3	Y	300	289	1	1	8	19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	8695	-0-	-10745	-0-	206 277	1 9	8212	3	Y	252	242	1	1	8	11
05	16368	X	5226	-0-	-11142	-0-	107 205	1 9	4914	3	Y	186	169	1			28
06	9180	X	8155	-0-	-1025	-0-	203 155	1 9	7797	3	Y	141	165	1	1	8	3
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	155 149	1 9	6236	3	Y	135	136	1			2
*08	13591	X	7051	-0-	-6540	-0-	169 113	1 9	6769	3	Y	103	99	1			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	30420	X	18689	-0-	-11731	-0-	447 396	1 9	17846	3	Y	360	347	1	1	8	15
05	27869	X	17482	-0-	-10387	-0-	363 473	1 9	16646	3	Y	430	383	1			62
06	23190	X	15955	-0-	-7235	-0-	399 281	1 9	15275	3	Y	255	309	1	2	8	6
07	DLQ G-10		14892	-0-	14892	14892	354 329	1 9	14209	3	Y	299	300	1	1	8	4
*08	30301	X	15409	-0-	-14892	-0-	371 228	1 9	14810	3	Y	207	200	1	1	8	10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	29760	X	16652	-0-	-13108	-0-	398 377	1 9	15877	3	Y	343	331	1	1	8	13
05	27032	X	11209	-0-	-15823	-0-	234 294	1 9	10681	3	Y	267	243	1			37
06	21690	X	10187	-0-	-11503	-0-	254 195	1 9	9738	3	Y	177	210	1	1	8	3
07	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	218 224	1 9	8772	3	Y	204	206	1			1
*08	21235	X	12021	-0-	-9214	-0-	289 207	1 9	11525	3	Y	188	181	1	1	8	7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	34980	X	23780	-0-	-11200	-0-	553 1159	1 9	22068	3	Y	1054	1036	1	4	8	35
05	33325	X	22664	-0-	-10661	-0-	460 1148	1 9	21056	3	Y	1044	925	1	1	8	153
06	28080	X	20569	-0-	-7511	-0-	503 785	1 9	19281	3	Y	714	848	1	4	8	15
07	DLQ G-10		20648	-0-	20648	20648	480 869	1 9	19299	3	Y	790	797	1	1	8	7
*08	39947	X	19299	-0-	-20648	-0-	453 735	1 9	18111	3	Y	668	644	1	2	8	29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49110	X	32162	-0-	-16948	-0-	761 1024	1 9	30377	3	Y	931	934	1	3	8	28
05	45632	X	34214	-0-	-11418	-0-	709 1058	1 9	32447	3	Y	962	846	1	1	8	143
06	39150	X	32303	-0-	-6847	-0-	805 648	1 9	30850	3	Y	589	712	1	4	8	16
07	DLQ G-10		30820	-0-	30820	30820	732 631	1 9	29457	3	Y	574	578	1	1	8	11
*08	59324	X	28504	-0-	-30820	-0-	681 546	1 9	27277	3	Y	496	475	1	2	8	30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	46860	X	26433	-0-	-20427	-0-	617 1165	1 9	24651	3	Y	1059	1034	1	4	8	23
05	44578	X	34131	-0-	-10447	-0-	705 1181	1 9	32245	3	Y	1074	945	1	1	8	151
06	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	848 716	1 9	32538	3	Y	651	787	1	4	8	11
07	DLQ G-10		32209	-0-	32209	32209	762 824	1 9	30623	3	Y	749	754	1	1	8	5
*08	61866	X	29657	-0-	-32209	-0-	703 827	1 9	28127	3	Y	752	720	1	3	8	34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51750	X	48407	-0-	-3343	-0-	1165 866	1 9	46376	3	Y	787	793	1	6	8	73
05	49972	X	47215	-0-	-2757	-0-	1457 692	1 9	45066	3	Y	629	626	1	5	8	71
06	50610	X	45698	-0-	-4912	-0-	1969 735	1 9	42994	3	Y	668	665	1	1	8	73
07	DLQ G-10		44804	-0-	44804	44804	1745 384	1 9	42675	3	Y	349	382	1			40
*08	88413	X	43609	-0-	-44804	-0-	1272 598	1 9	41739	3	Y	544	504	1			80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	41400	X	26385	-0-	-15015	-0-	627 703	1 9	25055	3	Y	639	616	1	2	8	24
05	39277	X	25642	-0-	-13635	-0-	531 805	1 9	24306	3	Y	732	653	1			103
06	38010	X	23696	-0-	-14314	-0-	588 573	1 9	22535	3	Y	521	613	1	3	8	8
07	DLQ G-10		23662	-0-	23662	23662	558 646	1 9	22458	3	Y	587	591	1	1	8	3
*08	47028	X	23366	-0-	-23662	-0-	555 568	1 9	22243	3	Y	516	497	1	2	8	20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202110	X	170011	-0-	-32099	-0-	4165 21	1 9	165825	3	Y	19	25	1			3
05	208847	X	166239	-0-	-42608	-0-	5204 25	1 9	161010	3	Y	23	19	1			7
06	193050	X	160417	-0-	-32633	-0-	7025 24	1 9	153368	3	Y	22	19	1			10
07	DLQ G-10		155175	-0-	155175	155175	6095 4	1 9	149076	3	Y	4	6	1			8
*08	305338	X	150163	-0-	-155175	-0-	4441 13	1 9	145709	3	Y	12	13	1			7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31530	X	19537	-0-	-11993	-0-	464 534	1 9	18539	3	Y	485	467	1	2	8	20
05	29109	X	20578	-0-	-8531	-0-	427 607	1 9	19544	3	Y	552	494	1			78
06	24480	X	19317	-0-	-5163	-0-	482 350	1 9	18485	3	Y	318	386	1	2	8	8
07	DLQ G-10		15827	-0-	15827	15827	376 355	1 9	15096	3	Y	323	326	1	1	8	4
*08	29841	X	14014	-0-	-15827	-0-	334 282	1 9	13398	3	Y	256	246	1	1	8	13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	30570	X	29214	-0-	-1356	-0-	715 1235	1 9	27264	3	Y	1123	1128	1	1	8	35
05	31589	X	26714	-0-	-4875	-0-	475 1352	1 9	24887	3	Y	1229	1088	1	1	8	175
06	26550	X	23412	-0-	-3138	-0-	503 892	1 9	22017	3	Y	811	984	1	1	8	1
07	DLQ G-10		22806	-0-	22806	22806	473 1213	1 9	21120	3	Y	1103	1099	1			5
*08	43973	X	21167	-0-	-22806	-0-	485 1284	1 9	19398	3	Y	1167	1131	1			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33090	X	25186	-0-	-7904	-0-	596 792	1 9	23798	3	Y	720	701	1	3	8	21
05	34193	X	26441	-0-	-7752	-0-	549 781	1 9	25111	3	Y	710	625	1			106
06	33090	X	22595	-0-	-10495	-0-	561 496	1 9	21538	3	Y	451	544	1	3	8	10
07	DLQ G-10		22664	-0-	22664	22664	538 515	1 9	21611	3	Y	468	472	1	1	8	5
*08	42237	X	19573	-0-	-22664	-0-	467 440	1 9	18666	3	Y	400	386	1	1	8	18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	46680	X	38947	-0-	-7733	-0-	896 2265	1 9	35786	3	Y	2059	2019	1	8	8	51
05	45136	X	42294	-0-	-2842	-0-	860 2061	1 9	39373	3	Y	1874	1653	1	1	8	271
06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	954 1101	1 9	36559	3	Y	1001	1249	1	6	8	17
07	DLQ G-10		37216	-0-	37216	37216	877 1093	1 9	35246	3	Y	994	1003	1	2	8	6
*08	72044	X	34828	-0-	-37216	-0-	826 950	1 9	33052	3	Y	864	832	1	3	8	35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	32790	X	24740	-0-	-8050	-0-	547 1466	1 9	22727	3	Y	1333	1303	1			34
05	31713	X	22076	-0-	-9637	-0-	405 1557	1 9	20114	3	Y	1415	1247	1			202
06	30690	X	18663	-0-	-12027	-0-	418 991	1 9	17254	3	Y	901	1089	1			14
07	DLQ G-10		16856	-0-	16856	16856	360 1073	1 9	15423	3	Y	975	976	1			13
*08	32264	X	15408	-0-	-16856	-0-	351 1009	1 9	14048	3	Y	917	888	1			42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39900	X	32264	-0-	-7636	-0-	712 1982	1 9	29570	3	Y	1802	1763	1			42
05	35557	X	27499	-0-	-8058	-0-	503 1983	1 9	25013	3	Y	1803	1590	1			255
06	30630	X	23155	-0-	-7475	-0-	516 1337	1 9	21302	3	Y	1215	1452	1			18
07	DLQ G-10		22610	-0-	22610	22610	471 1936	1 9	20203	3	Y	1760	1761	1			17
*08	42183	X	19573	-0-	-22610	-0-	433 1810	1 9	17330	3	Y	1645	1593	1			69
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	47280	X	37144	-0-	-10136	-0-	881 1076	1 9	35187	3	Y	978	968	1	4	8	26
05	44485	X	33499	-0-	-10986	-0-	693 1089	1 9	31717	3	Y	990	871	1	1	8	144
06	38340	X	29933	-0-	-8407	-0-	742 752	1 9	28439	3	Y	684	807	1	4	8	17
07	DLQ G-10		27877	-0-	27877	27877	657 814	1 9	26406	3	Y	740	744	1	1	8	12
*08	53426	X	25549	-0-	-27877	-0-	605 768	1 9	24176	3	Y	698	669	1	2	8	39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	53250	X	30300	-0-	-22950	-0-	710 1252	1 9	28338	3	Y	1138	1110	1	4	8	25
05	44020	X	27511	-0-	-16509	-0-	563 1196	1 9	25752	3	Y	1087	958	1	1	8	153
06	37140	X	30967	-0-	-6173	-0-	771 627	1 9	29569	3	Y	570	712	1	4	8	7
07	DLQ G-10		30397	-0-	30397	30397	719 734	1 9	28944	3	Y	667	670	1	1	8	3
*08	58390	X	27993	-0-	-30397	-0-	667 637	1 9	26689	3	Y	579	554	1	2	8	26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	46260	X	27805	-0-	-18455	-0-	660 783	1 9	26362	3	Y	712	694	1	3	8	23
05	38750	X	26009	-0-	-12741	-0-	540 736	1 9	24733	3	Y	669	590	1			102
06	37500	X	23089	-0-	-14411	-0-	576 441	1 9	22072	3	Y	401	487	1	2	8	14
07	DLQ G-10		20833	-0-	20833	20833	494 481	1 9	19858	3	Y	437	440	1	1	8	10
*08	39536	X	18703	-0-	-20833	-0-	446 408	1 9	17849	3	Y	371	356	1	1	8	24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	49500	X	32277	-0-	-17223	-0-	763	1	30461	3	Y	957	933	1	4	8	20
							1053	9									
05	41075	X	31359	-0-	-9716	-0-	649	1	29705	3	Y	914	806	1	1	8	127
							1005	9									
06	30480	X	27287	-0-	-3193	-0-	677	1	25961	3	Y	590	705	1	4	8	8
							649	9									
07	DLQ G-10		24334	-0-	24334	24334	578	1	23217	3	Y	490	493	1	1	8	4
							539	9									
*08	46048	X	21714	-0-	-24334	-0-	519	1	20756	3	Y	399	383	1	1	8	19
							439	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42420	X	15286	-0-	-27134	-0-	333	1	13833	3	Y	1018	996	1			26
							1120	9									
05	36890	X	28110	-0-	-8780	-0-	513	1	25530	3	Y	1879	1642	1			263
							2067	9									
06	29670	X	25005	-0-	-4665	-0-	561	1	23191	3	Y	1139	1384	1			18
							1253	9									
07	DLQ G-10		22543	-0-	22543	22543	485	1	20761	3	Y	1179	1180	1			17
							1297	9									
*08	42854	X	20311	-0-	-22543	-0-	467	1	18656	3	Y	1080	1045	1			52
							1188	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49410	X	30012	-0-	-19398	-0-	708	1	28259	3	Y	950	926	1	4	8	20
							1045	9									
05	42036	X	25803	-0-	-16233	-0-	533	1	24415	3	Y	777	688	1			109
							855	9									
06	34860	X	24298	-0-	-10562	-0-	603	1	23161	3	Y	485	584	1	3	8	7
							534	9									
07	DLQ G-10		29093	-0-	29093	29093	691	1	27785	3	Y	561	564	1	1	8	3
							617	9									
*08	54776	X	25683	-0-	-29093	-0-	614	1	24560	3	Y	463	443	1	2	8	21
							509	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	44220	X	101	-0-	-44119	-0-	2	1	88	3	Y	10	72	1			10
							11	9									
05	45694	X	10521	-0-	-35173	-0-	180	1	9408	3	Y	848	736	1			122
							933	9									
06	42570	X	18299	-0-	-24271	-0-	385	1	16836	3	Y	980	1095	1	1	8	6
							1078	9									
07	DLQ G-10		23444	-0-	23444	23444	481	1	21481	3	Y	1347	1341	1			12
							1482	9									
*08	48326	X	24882	-0-	-23444	-0-	571	1	22824	3	Y	1352	1311	1			53
							1487	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
04	33360	X	20977	-0-	-12383	-0-	492 836	1 9	19649	3	Y	760	749	1	3	8	34
05	28768	X	20094	-0-	-8674	-0-	411 889	1 9	18794	3	Y	808	716	1			126
06	24450	X	18175	-0-	-6275	-0-	447 564	1 9	17164	3	Y	513	618	1	3	8	18
07	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	424 594	1 9	17048	3	Y	540	545	1	1	8	12
*08	35218	X	17152	-0-	-18066	-0-	406 491	1 9	16255	3	Y	446	430	1	1	8	27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	17610	X	10381	-0-	-7229	-0-	247 271	1 9	9863	3	Y	246	236	1	1	8	13
05	14663	X	9924	-0-	-4739	-0-	206 277	1 9	9441	3	Y	252	226	1			39
06	13980	X	7060	-0-	-6920	-0-	176 131	1 9	6753	3	Y	119	152	1	1	8	5
07	DLQ G-10		6833	-0-	6833	6833	162 167	1 9	6504	3	Y	152	153	1			4
*08	14291	X	7458	-0-	-6833	-0-	178 143	1 9	7137	3	Y	130	126	1			8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65790	X	15727	-0-	-50063	-0-	380 858	1 9	14489	3	Y	780	823	1	1	8	40
05	61132	X	11186	-0-	-49946	-0-	186 1243	1 9	9757	3	Y	1130	993	1			177
06	50850	X	15983	-0-	-34867	-0-	332 1099	1 9	14552	3	Y	999	1157	1	1	8	18
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	58 123	1 9	2594	3	Y	112	114	1			16
*08	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-	3	1			13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49320	X	22718	-0-	-26602	-0-	494 1690	1 9	20534	3	Y	1536	1502	1			41
05	46562	X	38270	-0-	-8292	-0-	702 2665	1 9	34903	3	Y	2423	2122	1			342
06	45060	X	30549	-0-	-14511	-0-	688 1462	1 9	28399	3	Y	1329	1648	1			23
07	DLQ G-10		30216	-0-	30216	30216	653 1564	1 9	27999	3	Y	1422	1425	1			20
*08	55500	X	25284	-0-	-30216	-0-	585 1307	1 9	23392	3	Y	1188	1150	1			58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	46050	X	5884	-0-	-40166	-0-	140 394	1 9	5350	3	Y	358	403	1			24
05	39804	X	15230	-0-	-24574	-0-	239 2484	1 9	12507	3	Y	2258	1956	1	1	8	325
06	38520	X	16552	-0-	-21968	-0-	353 751	1 9	15448	3	Y	683	995	1	1	8	12
07	DLQ G-10		19408	-0-	19408	19408	401 1128	1 9	17879	3	Y	1025	1020	1			17
*08	38742	X	19334	-0-	-19408	-0-	441 1264	1 9	17629	3	Y	1149	1113	1			53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	33960	X	6468	-0-	-27492	-0-	157 338	1 9	5973	3	Y	307	328	1			12
05	30566	X	25209	-0-	-5357	-0-	445 1427	1 9	23337	3	Y	1297	1125	1	1	8	183
06	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	602 759	1 9	26379	3	Y	690	868	1	1	8	4
07	DLQ G-10		28216	-0-	28216	28216	596 1031	1 9	26589	3	Y	937	933	1			8
*08	54318	X	26102	-0-	-28216	-0-	612 998	1 9	24492	3	Y	907	879	1			36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	25590	X	1368	-0-	-24222	-0-	33 73	1 9	1262	3	Y	66	107	1			19
05	26970	X	15269	-0-	-11701	-0-	265 1147	1 9	13857	3	Y	1043	903	1			159
06	26100	X	21347	-0-	-4753	-0-	453 1069	1 9	19825	3	Y	972	1114	1	1	8	16
07	DLQ G-10		27637	-0-	27637	27637	570 1657	1 9	25410	3	Y	1506	1499	1			23
*08	57873	X	30236	-0-	-27637	-0-	693 1816	1 9	27727	3	Y	1651	1598	1	1	8	75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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	70770	X	6485	-0-	-64285	-0-	141 499	1 9	5845	3	Y	454	445	1			19
05	67084	X	35271	-0-	-31813	-0-	643 2610	1 9	32018	3	Y	2373	2059	1			333
06	58800	X	36248	-0-	-22552	-0-	815 1755	1 9	33678	3	Y	1595	1899	1			29
07	DLQ G-10		35149	-0-	35149	35149	757 1955	1 9	32437	3	Y	1777	1780	1			26
*08	68683	X	33534	-0-	-35149	-0-	772 1882	1 9	30880	3	Y	1711	1657	1			80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60360	X	12910	-0-	-47450	-0-	311 752	1 9	11847	3	Y	684	723	1	1	8	37
05	56420	X	7333	-0-	-49087	-0-	124 717	1 9	6492	3	Y	652	582	1			107
06	47040	X	9470	-0-	-37570	-0-	199 569	1 9	8702	3	Y	517	609	1	1	8	14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	57 194	1 9	2553	3	Y	176	177	1			13
*08	2819	X	15	-0-	-2804	-0-	15	3			Y	-0-	3	1			10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	48060	X	11178	-0-	-36882	-0-	271 574	1 9	10333	3	Y	522	553	1	1	8	25
05	46376	X	8617	-0-	-37759	-0-	150 595	1 9	7872	3	Y	541	483	1			83
06	41820	X	14104	-0-	-27716	-0-	302 560	1 9	13242	3	Y	509	586	1	1	8	5
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	78 172	1 9	3461	3	Y	156	157	1			4
*08	7969	X	4258	-0-	-3711	-0-	97 273	1 9	3888	3	Y	248	240	1			12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	58710	X	18198	-0-	-40512	-0-	392 1521	1 9	16285	3	Y	1383	1353	1			39
05	55335	X	22537	-0-	-32798	-0-	393 2582	1 9	19562	3	Y	2347	2053	1			333
06	48510	X	31564	-0-	-16946	-0-	707 1695	1 9	29162	3	Y	1541	1847	1			27
07	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	699 1895	1 9	29932	3	Y	1723	1726	1			24
*08	62270	X	29744	-0-	-32526	-0-	681 1779	1 9	27284	3	Y	1617	1566	1			75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	31770	X	11852	-0-	-19918	-0-	288 590	1 9	10974	3	Y	536	562	1	1	8	26
05	32829	X	22453	-0-	-10376	-0-	385 1912	1 9	20156	3	Y	1738	1516	1	1	8	247
06	32280	X	24727	-0-	-7553	-0-	529 1053	1 9	23145	3	Y	957	1194	1	1	8	9
07	DLQ G-10		26145	-0-	26145	26145	545 1256	1 9	24344	3	Y	1142	1139	1			12
*08	52252	X	26107	-0-	-26145	-0-	605 1307	1 9	24195	3	Y	1188	1150	1			50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69840	X	43457	-0-	-26383	-0-	1003 2405	1 9	40049	3	Y	2186	2135	1	8	8	56
05	51832	X	40992	-0-	-10840	-0-	825 2449	1 9	37718	3	Y	2226	1959	1	1	8	322
06	49290	X	35155	-0-	-14135	-0-	856 1445	1 9	32854	3	Y	1314	1604	1	8	8	24
07	DLQ G-10		32700	-0-	32700	32700	758 1452	1 9	30490	3	Y	1320	1332	1	2	8	10
*08	62389	X	29689	-0-	-32700	-0-	694 1230	1 9	27765	3	Y	1118	1077	1	4	8	47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53190	X	47197	-0-	-5993	-0-	1091 2540	1 9	43566	3	Y	2309	2257	1	9	8	53
05	54963	X	45808	-0-	-9155	-0-	924 2630	1 9	42254	3	Y	2391	2104	1	1	8	339
06	49890	X	38812	-0-	-11078	-0-	948 1526	1 9	36338	3	Y	1387	1700	1	9	8	17
07	DLQ G-10		35686	-0-	35686	35686	830 1497	1 9	33359	3	Y	1361	1375	1	2	8	1
*08	66372	X	30686	-0-	-35686	-0-	719 1203	1 9	28764	3	Y	1094	1054	1	4	8	37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	892 2200	1 9	35603	3	Y	2000	1949	1	7	8	52
05	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	731 2167	1 9	33488	3	Y	1970	1735	1	1	8	286
06	35100	X	30440	-0-	-4660	-0-	742 1230	1 9	28468	3	Y	1118	1378	1	7	8	19
07	DLQ G-10		29550	-0-	29550	29550	688 1195	1 9	27667	3	Y	1086	1095	1	2	8	8
*08	64128	X	34578	-0-	-29550	-0-	819 976	1 9	32783	3	Y	887	854	1	3	8	38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	141540	X	118561	-0-	-22979	-0-	2898 295	1 9	115368	3	Y	268	349	1			60
05	146258	X	116346	-0-	-29912	-0-	3631 360	1 9	112355	3	Y	327	270	1			117
06	134550	X	108264	-0-	-26286	-0-	4727 333	1 9	103204	3	Y	303	274	1	1	8	145
07	DLQ G-10		107874	-0-	107874	107874	4226 303	1 9	103345	3	Y	275	175	1			245
*08	212168	X	104294	-0-	-107874	-0-	3075 319	1 9	100900	3	Y	290	353	1			182
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	810	1	32341	3	Y	1303	1270	1	5	8	34
							1433	9									
05	32116	X	26710	-0-	-5406	-0-	537	1	24537	3	Y	1487	1306	1	1	8	214
							1636	9									
06	42540	X	31299	-0-	-11241	-0-	772	1	29619	3	Y	825	1019	1	5	8	15
							908	9									
07	DLQ G-10		32754	-0-	32754	32754	772	1	31061	3	Y	837	845	1	1	8	6
							921	9									
*08	62820	X	30066	-0-	-32754	-0-	714	1	28579	3	Y	703	677	1	2	8	30
							773	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45930	X	34156	-0-	-11774	-0-	757	1	31441	3	Y	1780	1737	1	4	8	49
							1958	9									
05	41757	X	29296	-0-	-12461	-0-	543	1	27030	3	Y	1566	1383	1	2	8	230
							1723	9									
06	35580	X	25674	-0-	-9906	-0-	583	1	24079	3	Y	920	1137	1			13
							1012	9									
07	DLQ G-10		24383	-0-	24383	24383	530	1	22727	3	Y	1024	1026	1			11
							1126	9									
*08	47039	X	22656	-0-	-24383	-0-	527	1	21076	3	Y	957	927	1			41
							1053	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56040	X	24588	-0-	-31452	-0-	545	1	22643	3	Y	1273	1245	1			38
							1400	9									
05	52917	X	37488	-0-	-15429	-0-	697	1	34678	3	Y	1921	1683	1			276
							2113	9									
06	46530	X	32084	-0-	-14446	-0-	730	1	30136	3	Y	1107	1369	1			14
							1218	9									
07	DLQ G-10		29063	-0-	29063	29063	634	1	27152	3	Y	1161	1163	1			12
							1277	9									
*08	60608	X	31545	-0-	-29063	-0-	740	1	29619	3	Y	1078	1043	1			47
							1186	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75570	X	22445	-0-	-53125	-0-	504	1	20916	3	Y	932	912	1			32
							1025	9									
05	71920	X	46637	-0-	-25283	-0-	858	1	42686	3	Y	2812	2447	1			397
							3093	9									
06	69600	X	47150	-0-	-22450	-0-	1073	1	44293	3	Y	1622	2001	1			18
							1784	9									
07	DLQ G-10		54825	-0-	54825	54825	1205	1	51651	3	Y	1790	1793	1			15
							1969	9									
*08	101198	X	46373	-0-	-54825	-0-	1090	1	43621	3	Y	1511	1463	1			63
							1662	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63390	X	3587	-0-	-59803	-0-	78	1	3231	3	Y	253	248	1			17
							278	9									
05	59613	X	24203	-0-	-35410	-0-	445	1	22132	3	Y	1478	1282	1			213
							1626	9									
06	57690	X	28315	-0-	-29375	-0-	639	1	26396	3	Y	1164	1363	1			14
							1280	9									
07	DLQ G-10		37413	-0-	37413	37413	816	1	34960	3	Y	1488	1488	1			14
							1637	9									
*08	75971	X	38558	-0-	-37413	-0-	900	1	36023	3	Y	1486	1439	1			61
							1635	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51900	X	21627	-0-	-30273	-0-	480	1	19925	3	Y	1111	1087	1			31
							1222	9									
05	47058	X	33672	-0-	-13386	-0-	627	1	31191	3	Y	1685	1476	1			240
							1854	9									
06	39360	X	28478	-0-	-10882	-0-	649	1	26782	3	Y	952	1182	1			10
							1047	9									
07	DLQ G-10		26135	-0-	26135	26135	573	1	24522	3	Y	945	947	1			8
							1040	9									
*08	49113	X	22978	-0-	-26135	-0-	536	1	21437	3	Y	914	885	1			37
							1005	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62640	X	52959	-0-	-9681	-0-	1287	1	51254	3	Y	380	363	1	12	8	60
							418	9									
05	63953	X	51980	-0-	-11973	-0-	1615	1	49982	3	Y	348	383	1	8	8	17
							383	9									
06	59580	X	48222	-0-	-11358	-0-	2095	1	45745	3	Y	347	321	1	9	8	34
							382	9									
07	DLQ G-10		48316	-0-	48316	48316	1876	1	45879	3	Y	510	376	1	4	8	164
							561	9									
*08	94610	X	46294	-0-	-48316	-0-	1355	1	44454	3	Y	441	433	1	4	8	168
							485	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44670	X	35326	-0-	-9344	-0-	842	1	33527	3	Y	870	858	1			138
							957	9									
05	44671	X	34181	-0-	-10490	-0-	1043	1	32254	3	Y	804	903	1	1	8	38
							884	9									
06	42000	X	31495	-0-	-10505	-0-	1341	1	29273	3	Y	801	759	1	1	8	79
							881	9									
07	DLQ G-10		31303	-0-	31303	31303	1209	1	29566	3	Y	480	390	1			169
							528	9									
*08	61279	X	29976	-0-	-31303	-0-	873	1	28643	3	Y	418	422	1	1	8	164
							460	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65730	X	47037	-0-	-18693	-0-	1087 2525	1 9	43425	3	Y	2295	2245	1	8	8	59
05	65472	X	45183	-0-	-20289	-0-	911 2587	1 9	41685	3	Y	2352	2070	1	1	8	340
06	60090	X	43266	-0-	-16824	-0-	1064 1400	1 9	40802	3	Y	1273	1583	1	8	8	22
07	DLQ G-10		43873	-0-	43873	43873	1030 1405	1 9	41438	3	Y	1277	1291	1	2	8	6
*08	84530	X	40657	-0-	-43873	-0-	961 1246	1 9	38450	3	Y	1133	1090	1	4	8	45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45060	X	33999	-0-	-11061	-0-	799 1307	1 9	31893	3	Y	1188	1162	1	4	8	26
05	46407	X	33096	-0-	-13311	-0-	677 1452	1 9	30967	3	Y	1320	1160	1	1	8	185
06	41790	X	31082	-0-	-10708	-0-	768 857	1 9	29457	3	Y	779	950	1	5	8	9
07	DLQ G-10		30473	-0-	30473	30473	718 867	1 9	28888	3	Y	788	795	1	1	8	1
*08	59405	X	28932	-0-	-30473	-0-	687 758	1 9	27487	3	Y	689	663	1	2	8	25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69450	X	49792	-0-	-19658	-0-	1151 2671	1 9	45970	3	Y	2428	2373	1	9	8	61
05	68386	X	48074	-0-	-20312	-0-	969 2758	1 9	44347	3	Y	2507	2206	1	1	8	361
06	62610	X	41631	-0-	-20979	-0-	1016 1647	1 9	38968	3	Y	1497	1824	1	9	8	25
07	DLQ G-10		38087	-0-	38087	38087	884 1662	1 9	35541	3	Y	1511	1525	1	3	8	8
*08	72792	X	34705	-0-	-38087	-0-	811 1433	1 9	32461	3	Y	1303	1255	1	4	8	52
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61110	X	38443	-0-	-22667	-0-	887 2137	1 9	35419	3	Y	1943	1895	1	7	8	44
05	63147	X	36255	-0-	-26892	-0-	729 2156	1 9	33370	3	Y	1960	1725	1	1	8	278
06	61110	X	33584	-0-	-27526	-0-	821 1260	1 9	31503	3	Y	1145	1400	1	7	8	16
07	DLQ G-10		36953	-0-	36953	36953	868 1161	1 9	34924	3	Y	1055	1064	1	2	8	5
*08	71574	X	34621	-0-	-36953	-0-	820 991	1 9	32810	3	Y	901	866	1	3	8	37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61050	X	40835	-0-	-20215	-0-	944 2197	1 9	37694	3	Y	1997	1947	1	7	8	55
05	63085	X	38069	-0-	-25016	-0-	768 2167	1 9	35134	3	Y	1970	1736	1	1	8	288
06	55350	X	33274	-0-	-22076	-0-	812 1302	1 9	31160	3	Y	1184	1440	1	7	8	25
07	DLQ G-10		31974	-0-	31974	31974	744 1307	1 9	29923	3	Y	1188	1196	1	2	8	15
*08	62979	X	31005	-0-	-31974	-0-	728 1142	1 9	29135	3	Y	1038	998	1	3	8	52
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64680	X	44986	-0-	-19694	-0-	1037 2523	1 9	41426	3	Y	2294	2244	1	8	8	57
05	63209	X	42940	-0-	-20269	-0-	863 2563	1 9	39514	3	Y	2330	2051	1	1	8	335
06	57990	X	37297	-0-	-20693	-0-	909 1521	1 9	34867	3	Y	1383	1686	1	9	8	23
07	DLQ G-10		35454	-0-	35454	35454	822 1543	1 9	33089	3	Y	1403	1416	1	2	8	8
*08	68375	X	32921	-0-	-35454	-0-	770 1327	1 9	30824	3	Y	1206	1162	1	4	8	48
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52440	X	36765	-0-	-15675	-0-	875 933	1 9	34957	3	Y	848	816	1	3	8	29
05	46872	X	35804	-0-	-11068	-0-	746 916	1 9	34142	3	Y	833	744	1			118
06	38940	X	34110	-0-	-4830	-0-	853 520	1 9	32737	3	Y	473	580	1	3	8	8
07	DLQ G-10		26948	-0-	26948	26948	641 507	1 9	25800	3	Y	461	465	1	1	8	3
*08	49847	X	22899	-0-	-26948	-0-	548 426	1 9	21925	3	Y	387	373	1	1	8	16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35370	X	26003	-0-	-9367	-0-	620 611	1 9	24772	3	Y	555	534	1	2	8	19
05	30411	X	22421	-0-	-7990	-0-	467 574	1 9	21380	3	Y	522	467	1			74
06	24660	X	18874	-0-	-5786	-0-	471 322	1 9	18081	3	Y	293	360	1	2	8	5
07	DLQ G-10		17551	-0-	17551	17551	418 314	1 9	16819	3	Y	285	288	1	1	8	1
*08	32948	X	15397	-0-	-17551	-0-	369 257	1 9	14771	3	Y	234	225	1	1	8	9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49770	X	30484	-0-	-19286	-0-	724 850	1 9	28910	3	Y	773	744	1	3	8	26
05	45322	X	31999	-0-	-13323	-0-	666 851	1 9	30482	3	Y	774	690	1			110
06	38190	X	28362	-0-	-9828	-0-	709 477	1 9	27176	3	Y	434	534	1	3	8	7
07	DLQ G-10		26494	-0-	26494	26494	631 483	1 9	25380	3	Y	439	442	1	1	8	3
*08	50202	X	23708	-0-	-26494	-0-	568 414	1 9	22726	3	Y	376	362	1	1	8	16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61890	X	47381	-0-	-14509	-0-	1128 3245	1 9	43008	3	Y	2950	2986	1	4	8	92
05	60729	X	43699	-0-	-17030	-0-	753 3476	1 9	39470	3	Y	3160	2801	1	1	8	450
06	55590	X	40667	-0-	-14923	-0-	867 1832	1 9	37968	3	Y	1665	2110	1	2	8	3
07	DLQ G-10		39706	-0-	39706	39706	828 1933	1 9	36945	3	Y	1757	1751	1			9
*08	74831	X	35125	-0-	-39706	-0-	813 1773	1 9	32539	3	Y	1612	1563	1			58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58980	X	12607	-0-	-46373	-0-	302 780	1 9	11525	3	Y	709	755	1	1	8	44
05	48639	X	24761	-0-	-23878	-0-	443 1157	1 9	23161	3	Y	1052	925	1			171
06	46050	X	35159	-0-	-10891	-0-	757 1224	1 9	33178	3	Y	1113	1258	1	2	8	24
07	DLQ G-10		35650	-0-	35650	35650	747 1548	1 9	33355	3	Y	1407	1401	1			30
*08	70911	X	35261	-0-	-35650	-0-	823 1514	1 9	32924	3	Y	1376	1334	1			72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63180	X	43039	-0-	-20141	-0-	1027 2864	1 9	39148	3	Y	2604	2639	1	3	8	88
05	55924	X	39327	-0-	-16597	-0-	680 3024	1 9	35623	3	Y	2749	2435	1	1	8	401
06	52230	X	37251	-0-	-14979	-0-	796 1562	1 9	34893	3	Y	1420	1809	1	2	8	10
07	DLQ G-10		35819	-0-	35819	35819	749 1637	1 9	33433	3	Y	1488	1482	1			16
*08	67515	X	31696	-0-	-35819	-0-	736 1493	1 9	29467	3	Y	1357	1316	1			57
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1066 3100	1 9	40644	3	Y	2818	2847	1	4	8	93
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	679 3120	1 9	35540	3	Y	2836	2517	1	1	8	411
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	781 1565	1 9	34208	3	Y	1423	1823	1	2	8	9
07	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	727 1606	1 9	32449	3	Y	1460	1456	1			13
*08	64959	X	30177	-0-	-34782	-0-	701 1441	1 9	28035	3	Y	1310	1270	1			53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57000	X	13962	-0-	-43038	-0-	335 875	1 9	12752	3	Y	795	845	1	1	8	48
05	50375	X	39241	-0-	-11134	-0-	675 3188	1 9	35378	3	Y	2898	2525	1	1	8	420
06	47370	X	28818	-0-	-18552	-0-	607 1608	1 9	26603	3	Y	1462	1859	1	2	8	21
07	DLQ G-10		33197	-0-	33197	33197	687 1838	1 9	30672	3	Y	1671	1665	1			27
*08	68451	X	35254	-0-	-33197	-0-	814 1873	1 9	32567	3	Y	1703	1650	1	1	8	79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53070	X	4130	-0-	-48940	-0-	98 292	1 9	3740	3	Y	265	319	1			32
05	46252	X	31957	-0-	-14295	-0-	569 1562	1 9	29826	3	Y	1420	1231	1	1	8	220
06	37860	X	32075	-0-	-5785	-0-	688 1266	1 9	30121	3	Y	1151	1345	1	2	8	24
07	DLQ G-10		26865	-0-	26865	26865	560 1301	1 9	25004	3	Y	1183	1179	1			28
*08	44449	X	17584	-0-	-26865	-0-	405 980	1 9	16199	3	Y	891	866	1			53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49320	X	40623	-0-	-8697	-0-	927 2677	1 9	37019	3	Y	2434	2373	1	9	8	70
05	50964	X	30671	-0-	-20293	-0-	601 2552	1 9	27518	3	Y	2320	2045	1	1	8	344
06	39270	X	30248	-0-	-9022	-0-	734 1361	1 9	28153	3	Y	1237	1544	1	8	8	29
07	DLQ G-10		29043	-0-	29043	29043	672 1333	1 9	27038	3	Y	1212	1225	1	2	8	14
*08	52320	X	23277	-0-	-29043	-0-	541 1067	1 9	21669	3	Y	970	935	1	3	8	46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34860	X	27102	-0-	-7758	-0-	646 672	1 9	25784	3	Y	611	588	1	2	8	30
05	36022	X	26791	-0-	-9231	-0-	560 590	1 9	25641	3	Y	536	480	1			86
06	34860	X	22319	-0-	-12541	-0-	560 307	1 9	21452	3	Y	279	350	1	2	8	13
07	DLQ G-10		20386	-0-	20386	20386	486 323	1 9	19577	3	Y	294	297	1	1	8	9
*08	38335	X	17949	-0-	-20386	-0-	432 252	1 9	17265	3	Y	229	220	1	1	8	17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34500	X	28205	-0-	-6295	-0-	625 1643	1 9	25937	3	Y	1494	1466	1			50
05	29915	X	26305	-0-	-3610	-0-	483 1793	1 9	24029	3	Y	1630	1436	1	4	8	240
06	27330	X	22184	-0-	-5146	-0-	499 1110	1 9	20575	3	Y	1009	1221	1	2	8	26
07	DLQ G-10		20731	-0-	20731	20731	447 1155	1 9	19129	3	Y	1050	1052	1			24
*08	40921	X	20190	-0-	-20731	-0-	463 1222	1 9	18505	3	Y	1111	1085	1			50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62010	X	42567	-0-	-19443	-0-	986 2226	1 9	39355	3	Y	2024	1980	1	7	8	48
05	64077	X	39759	-0-	-24318	-0-	803 2213	1 9	36743	3	Y	2012	1772	1	1	8	287
06	59460	X	33877	-0-	-25583	-0-	829 1279	1 9	31769	3	Y	1163	1428	1	7	8	15
07	DLQ G-10		31773	-0-	31773	31773	740 1283	1 9	29750	3	Y	1166	1178	1	2	8	1
*08	60975	X	29202	-0-	-31773	-0-	685 1093	1 9	27424	3	Y	994	957	1	3	8	35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30600	X	22850	-0-	-7750	-0-	513 1025	1 9	21312	3	Y	932	912	1			25
05	30876	X	20584	-0-	-10292	-0-	383 1155	1 9	19046	3	Y	1050	924	1			151
06	29880	X	14558	-0-	-15322	-0-	330 619	1 9	13609	3	Y	563	706	1	2	8	6
07	DLQ G-10		19241	-0-	19241	19241	420 831	1 9	17990	3	Y	755	755	1			6
*08	34202	X	14961	-0-	-19241	-0-	347 723	1 9	13891	3	Y	657	636	1			27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48630	X	35061	-0-	-13569	-0-	758	1	31472	3	Y	2574	2518	1			63
							2831	9									
05	46655	X	34183	-0-	-12472	-0-	611	1	30370	3	Y	2911	2561	1			413
							3202	9									
06	33690	X	32400	-0-	-1290	-0-	719	1	29678	3	Y	1821	2220	1			14
							2003	9									
07	DLQ G-10		29929	-0-	29929	29929	628	1	26883	3	Y	2198	2199	1			13
							2418	9									
*08	67290	X	37361	-0-	-29929	-0-	857	1	34306	3	Y	1998	1935	1			76
							2198	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38610	X	1763	-0-	-36847	-0-	41	1	1713	3	Y	8	3	1	5	8	5
							9	9									
05	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-					5
06	38610	X	18512	-0-	-20098	-0-	420	1	17353	3	Y	672	662	1	1	8	14
							739	9									
07	DLQ G-10		26326	-0-	26326	26326	574	1	24593	3	Y	1054	1053	1	1	8	14
							1159	9									
*08	50573	X	24247	-0-	-26326	-0-	567	1	22697	3	Y	894	866	1			42
							983	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38940	X	21776	-0-	-17164	-0-	481	1	19963	3	Y	1211	1184	1	1	8	31
							1332	9									
05	34968	X	34064	-0-	-904	-0-	622	1	30948	3	Y	2267	1981	1			317
							2494	9									
06	29220	X	27470	-0-	-1750	-0-	617	1	25492	3	Y	1237	1531	1			23
							1361	9									
07	DLQ G-10		33206	-0-	33206	33206	723	1	30966	3	Y	1379	1379	1	1	8	22
							1517	9									
*08	60316	X	27110	-0-	-33206	-0-	627	1	25093	3	Y	1264	1223	1			63
							1390	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42420	X	32264	-0-	-10156	-0-	731	1	30341	3	Y	1084	1060	1			28
							1192	9									
05	39215	X	31024	-0-	-8191	-0-	583	1	29048	3	Y	1266	1113	1			181
							1393	9									
06	33180	X	21761	-0-	-11419	-0-	497	1	20531	3	Y	666	840	1			7
							733	9									
07	DLQ G-10		36033	-0-	36033	36033	798	1	34195	3	Y	945	946	1			6
							1040	9									
*08	62085	X	26052	-0-	-36033	-0-	610	1	24417	3	Y	932	903	1			35
							1025	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35970	X	26740	-0-	-9230	-0-	600 1245	1 9	24895	3	Y	1132	1107	1			26
05	33604	X	24785	-0-	-8819	-0-	462 1340	1 9	22983	3	Y	1218	1073	1			171
06	29100	X	16182	-0-	-12918	-0-	367 661	1 9	15154	3	Y	601	768	1			4
07	DLQ G-10		27451	-0-	27451	27451	603 981	1 9	25867	3	Y	892	892	1			4
*08	44606	X	17155	-0-	-27451	-0-	395 928	1 9	15832	3	Y	844	818	1			30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40200	X	18827	-0-	-21373	-0-	426 710	1 9	17691	3	Y	645	629	1	2	8	18
05	41540	X	29794	-0-	-11746	-0-	559 1433	1 9	27802	3	Y	1303	1138	1			183
06	40200	X	24895	-0-	-15305	-0-	568 877	1 9	23450	3	Y	797	965	1			15
07	DLQ G-10		22201	-0-	22201	22201	486 867	1 9	20848	3	Y	788	789	1			14
*08	42541	X	20340	-0-	-22201	-0-	476 810	1 9	19054	3	Y	736	713	1			37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107760	X	59046	-0-	-48714	-0-	1438 348	1 9	57260	3	Y	316	296	1	3	8	40
05	60202	X	50492	-0-	-9710	-0-	1570 352	1 9	48570	3	Y	320	313	1			47
06	45930	X	45065	-0-	-865	-0-	1960 309	1 9	42796	3	Y	281	290	1	5	8	33
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697	43697	1704 317	1 9	41676	3	Y	288	283	1	7	8	31
*08	85372	X	41675	-0-	-43697	-0-	1225 266	1 9	40184	3	Y	242	258	1	3	8	12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34680	X	27370	-0-	-7310	-0-	586 2459	1 9	24325	3	Y	2235	2190	1			75
05	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	666 2761	1 9	33171	3	Y	2510	2209	1	7	8	369
06	32730	X	32693	-0-	-37	-0-	733 1692	1 9	30268	3	Y	1538	1865	1	3	8	39
07	33821	X	30298	-0-	-3523	-0-	650 1791	1 9	27857	3	Y	1628	1629	1			38
08	36611	X	29033	-0-	-7578	-0-	667 1697	1 9	26669	3	Y	1543	1509	1			72
09	35430	X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	16189	-0-	-4211	-0-	357 1003	1 9	14829	3	Y	912	892	1			20
05	21080	X	15446	-0-	-5634	-0-	281 1180	1 9	13985	3	Y	1073	943	1			150
06	20190	X	13155	-0-	-7035	-0-	295 672	1 9	12188	3	Y	611	758	1	1	8	2
07	20863	X	13231	-0-	-7632	-0-	284 778	1 9	12169	3	Y	707	707	1			2
08	17515	X	11513	-0-	-6002	-0-	264 681	1 9	10568	3	Y	619	599	1			22
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64620	X	43654	-0-	-20966	-0-	1010 2316	1 9	40328	3	Y	2105	2059	1	8	8	52
05	63023	X	41352	-0-	-21671	-0-	835 2314	1 9	38203	3	Y	2104	1853	1	1	8	302
06	57510	X	35764	-0-	-21746	-0-	874 1349	1 9	33541	3	Y	1226	1501	1	8	8	19
07	54932	X	33549	-0-	-21383	-0-	781 1350	1 9	31418	3	Y	1227	1239	1	2	8	5
08	49042	X	30795	-0-	-18247	-0-	723 1151	1 9	28921	3	Y	1046	1008	1	3	8	40
09	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	17372	-0-	-808	-0-	380 1199	1 9	15793	3	Y	1090	1066	1			26
05	18786	X	17205	-0-	-1581	-0-	307 1614	1 9	15284	3	Y	1467	1287	1			206
06	18180	X	15609	-0-	-2571	-0-	355 616	1 9	14638	3	Y	560	762	1			4
07	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	492 1878	1 9	21072	3	Y	1707	1706	1			5
08	17949	X	14464	-0-	-3485	-0-	330 903	1 9	13231	3	Y	821	796	1			30
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83490	X	34920	-0-	-48570	-0-	822 2775	1 9	31323	3	Y	2523	2548	1	3	8	126
05	86273	X	59480	-0-	-26793	-0-	1014 5334	1 9	53132	3	Y	4849	4248	1	2	8	725
06	74070	X	50439	-0-	-23631	-0-	1056 3133	1 9	46250	3	Y	2848	3518	1	4	8	51
07	66588	X	49062	-0-	-17526	-0-	997 3588	1 9	44477	3	Y	3262	3250	1	1	8	62
08	59489	X	43873	-0-	-15616	-0-	988 3312	1 9	39573	3	Y	3011	2920	1	1	8	152
09	57570	X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86550	X	17811	-0-	-68739	-0-	424 1206	1 9	16181	3	Y	1096	1158	1	1	8	78
05	89435	X	57966	-0-	-31469	-0-	999 4589	1 9	52378	3	Y	4172	3630	1	2	8	618
06	74850	X	51806	-0-	-23044	-0-	1091 2922	1 9	47793	3	Y	2656	3227	1	4	8	43
07	68138	X	49884	-0-	-18254	-0-	1018 3417	1 9	45449	3	Y	3106	3094	1	1	8	54
08	57970	X	45513	-0-	-12457	-0-	1033 3163	1 9	41317	3	Y	2875	2788	1	1	8	140
09	56100	X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					Y	NO RPT					140

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106740	X	9311	-0-	-97429	-0-	211 1056	1 9	8044	3	Y	960	1034	1	1	8	84
05	110298	X	49480	-0-	-60818	-0-	833 5028	1 9	43619	3	Y	4571	3971	1	2	8	682
06	87690	X	51676	-0-	-36014	-0-	1084 3094	1 9	47498	3	Y	2813	3437	1	4	8	54
07	77469	X	52639	-0-	-24830	-0-	1071 3749	1 9	47819	3	Y	3408	3395	1	1	8	66
08	54498	X	50454	-0-	-4044	-0-	1141 3655	1 9	45658	3	Y	3323	3221	1	1	8	167
09	51690	X	NO RPT	-0-	-51690	-0-					Y	NO RPT					167

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106260	X	21649	-0-	-84611	-0-	514 1530	1 9	19605	3	Y	1391	1435	1	2	8	229
05	109802	X	61408	-0-	-48394	-0-	1070 4269	1 9	56069	3	Y	3881	3387	1	2	8	721
06	67050	X	44924	-0-	-22126	-0-	953 2246	1 9	41725	3	Y	2042	2576	1	3	8	184
07	59489	X	41648	-0-	-17841	-0-	865 2164	1 9	38619	3	Y	1967	1960	1	1	8	190
08	61411	X	44225	-0-	-17186	-0-	1047 1304	1 9	41874	3	Y	1185	1153	1			222
09	59430	X	NO RPT	-0-	-59430	-0-					Y	NO RPT					222

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76740	X	1745	-0-	-74995	-0-	41 150	1 9	1554	3	Y	136	175	1			144
05	79298	X	15126	-0-	-64172	-0-	258 1331	1 9	13537	3	Y	1210	1049	1	1	8	304
06	29730	X	15576	-0-	-14154	-0-	325 988	1 9	14263	3	Y	898	1062	1	1	8	139
07	30721	X	17464	-0-	-13257	-0-	349 1508	1 9	15607	3	Y	1371	1365	1			145
08	29264	X	17324	-0-	-11940	-0-	393 1213	1 9	15718	3	Y	1103	1070	1			178
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95820	X	53129	-0-	-42691	-0-	1259	1	47988	3	Y	3529	3575	1	5	8	115
							3882	9									
05	99014	X	50238	-0-	-48776	-0-	861	1	45121	3	Y	3869	3428	1	2	8	554
							4256	9									
06	64530	X	40979	-0-	-23551	-0-	856	1	37515	3	Y	2371	2914	1	3	8	8
							2608	9									
07	62713	X	37104	-0-	-25609	-0-	750	1	33516	3	Y	2580	2571	1	1	8	16
							2838	9									
08	59644	X	41023	-0-	-18621	-0-	939	1	37548	3	Y	2305	2236	1	1	8	84
							2536	9									
09	53130	X	NO RPT	-0-	-53130	-0-					Y	NO RPT					84

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102810	X	59816	-0-	-42994	-0-	1430	1	54524	3	Y	3511	3563	1	4	8	116
							3862	9									
05	106237	X	63985	-0-	-42252	-0-	1117	1	58513	3	Y	3959	3505	1	2	8	568
							4355	9									
06	73980	X	55942	-0-	-18038	-0-	1190	1	52131	3	Y	2383	2940	1	3	8	8
							2621	9									
07	70277	X	55471	-0-	-14806	-0-	1146	1	51165	3	Y	2873	2862	1	1	8	18
							3160	9									
08	69223	X	48122	-0-	-21101	-0-	1107	1	44257	3	Y	2507	2432	1	1	8	92
							2758	9									
09	61920	X	NO RPT	-0-	-61920	-0-					Y	NO RPT					92

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110640	X	43770	-0-	-66870	-0-	1041	1	39680	3	Y	2772	2820	1	4	8	98
							3049	9									
05	70897	X	19249	-0-	-51648	-0-	332	1	17402	3	Y	1377	1258	1	1	8	216
							1515	9									
06	57720	X	33202	-0-	-24518	-0-	707	1	30997	3	Y	1362	1562	1	2	8	14
							1498	9									
07	54250	X	31608	-0-	-22642	-0-	655	1	29247	3	Y	1551	1546	1			19
							1706	9									
08	53568	X	28892	-0-	-24676	-0-	666	1	26625	3	Y	1455	1411	1			63
							1601	9									
09	43770	X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97560	X	17205	-0-	-80355	-0-	416	1	15872	3	Y	834	861	1	1	8	235
							917	9									
05	100812	X	43764	-0-	-57048	-0-	756	1	39619	3	Y	3081	2683	1	1	8	632
							3389	9									
06	52800	X	43544	-0-	-9256	-0-	930	1	40740	3	Y	1704	2126	1	2	8	208
							1874	9									
07	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	890	1	39751	3	Y	1642	1637	1			213
							1806	9									
08	43772	X	36621	-0-	-7151	-0-	849	1	33968	3	Y	1640	1589	1	1	8	263
							1804	9									
09	43530	X	NO RPT	-0-	-43530	-0-					Y	NO RPT					263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84450	X	21672	-0-	-62778	-0-	513 1599	1 9	19560	3	Y	1454	1508	1	2	8	53
05	87265	X	54998	-0-	-32267	-0-	953 4114	1 9	49931	3	Y	3740	3264	1	2	8	527
06	84450	X	43045	-0-	-41405	-0-	910 2268	1 9	39867	3	Y	2062	2577	1	3	8	9
07	62093	X	39469	-0-	-22624	-0-	804 2742	1 9	35923	3	Y	2493	2483	1	1	8	18
08	55025	X	34879	-0-	-20146	-0-	791 2472	1 9	31616	3	Y	2247	2179	1	1	8	85
09	53220	X	NO RPT	-0-	-53220	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92580	X	2056	-0-	-90524	-0-	50 84	1 9	1922	3	Y	76	114	1			15
05	95666	X	45164	-0-	-50502	-0-	777 3685	1 9	40702	3	Y	3350	2891	1	1	8	473
06	92580	X	41381	-0-	-51199	-0-	870 2376	1 9	38135	3	Y	2160	2613	1	3	8	17
07	63054	X	37908	-0-	-25146	-0-	784 2091	1 9	35033	3	Y	1901	1895	1	1	8	22
08	45167	X	34666	-0-	-10501	-0-	791 2229	1 9	31646	3	Y	2026	1963	1	1	8	84
09	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					84

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82860	X	5176	-0-	-77684	-0-	124 310	1 9	4742	3	Y	282	368	1			16
05	85622	X	46362	-0-	-39260	-0-	820 2548	1 9	42994	3	Y	2316	2006	1	1	8	325
06	82860	X	38107	-0-	-44753	-0-	822 1300	1 9	35985	3	Y	1182	1498	1	2	8	7
07	60388	X	36283	-0-	-24105	-0-	754 1857	1 9	33672	3	Y	1688	1682	1			13
08	50282	X	31815	-0-	-18467	-0-	734 1711	1 9	29370	3	Y	1555	1508	1			60
09	44880	X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75090	X	34010	-0-	-41080	-0-	785 1865	1 9	31360	3	Y	1695	1653	1	6	8	36
05	77593	X	31204	-0-	-46389	-0-	629 1826	1 9	28749	3	Y	1660	1462	1	1	8	233
06	75090	X	33934	-0-	-41156	-0-	836 1023	1 9	32075	3	Y	930	1144	1	6	8	13
07	45446	X	35287	-0-	-10159	-0-	832 991	1 9	33464	3	Y	901	905	1	2	8	7
08	42811	X	33368	-0-	-9443	-0-	792 871	1 9	31705	3	Y	792	760	1	3	8	36
09	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76380	X	38514	-0-	-37866	-0-	902	1	36037	3	Y	1432	1402	1	5	8	51
							1575	9									
05	78926	X	42418	-0-	-36508	-0-	867	1	39685	3	Y	1696	1451	1	1	8	295
							1866	9									
06	76380	X	34937	-0-	-41443	-0-	860	1	32981	3	Y	996	1178	1	6	8	107
							1096	9									
07	58714	X	31852	-0-	-26862	-0-	749	1	30129	3	Y	885	858	1	2	8	132
							974	9									
08	47089	X	33607	-0-	-13482	-0-	801	1	32049	3	Y	688	693	1	2	8	125
							757	9									
09	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					125

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79140	X	17429	-0-	-61711	-0-	415	1	15809	3	Y	1095	1132	1	1	8	40
							1205	9									
05	81778	X	47677	-0-	-34101	-0-	826	1	43276	3	Y	3250	2829	1	1	8	460
							3575	9									
06	79140	X	35243	-0-	-43897	-0-	746	1	32653	3	Y	1676	2123	1	2	8	11
							1844	9									
07	51460	X	30982	-0-	-20478	-0-	633	1	28271	3	Y	1889	1881	1	1	8	18
							2078	9									
08	47678	X	28214	-0-	-19464	-0-	645	1	25801	3	Y	1607	1559	1			66
							1768	9									
09	46140	X	NO RPT	-0-	-46140	-0-					Y	NO RPT					66

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107220	X	30290	-0-	-76930	-0-	724	1	27616	3	Y	1773	1811	1	2	8	71
							1950	9									
05	110794	X	42972	-0-	-67822	-0-	743	1	38897	3	Y	3029	2653	1	1	8	446
							3332	9									
06	107220	X	33942	-0-	-73278	-0-	720	1	31530	3	Y	1538	1960	1	2	8	22
							1692	9									
07	56296	X	38937	-0-	-17359	-0-	812	1	36278	3	Y	1679	1673	1			28
							1847	9									
08	50375	X	35219	-0-	-15156	-0-	815	1	32649	3	Y	1595	1547	1			76
							1755	9									
09	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89850	X	44983	-0-	-44867	-0-	1069	1	40769	3	Y	2859	2909	1	4	8	105
							3145	9									
05	92845	X	60582	-0-	-32263	-0-	1041	1	54529	3	Y	4556	4000	1	2	8	659
							5012	9									
06	89850	X	51652	-0-	-38198	-0-	1084	1	47496	3	Y	2793	3426	1	4	8	22
							3072	9									
07	72168	X	48477	-0-	-23691	-0-	983	1	43880	3	Y	3285	3272	1	1	8	34
							3614	9									
08	72168	X	45389	-0-	-26779	-0-	1022	1	40905	3	Y	3147	3050	1	1	8	130
							3462	9									
09	58620	X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79410	X	50725	-0-	-28685	-0-	1191 4122	1 9	45412	3	Y	3747	3745	1	5	8	123
05	82057	X	36147	-0-	-45910	-0-	610 3584	1 9	31953	3	Y	3258	2897	1	1	8	483
06	79410	X	38847	-0-	-40563	-0-	818 2189	1 9	35840	3	Y	1990	2450	1	3	8	20
07	49693	X	37073	-0-	-12620	-0-	759 2397	1 9	33917	3	Y	2179	2171	1	1	8	27
08	52421	X	32866	-0-	-19555	-0-	748 2215	1 9	29903	3	Y	2014	1952	1	1	8	88
09	50730	X	NO RPT	-0-	-50730	-0-					Y	NO RPT					88

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101220	X	56096	-0-	-45124	-0-	1333 3945	1 9	50818	3	Y	3586	3589	1	5	8	124
05	104594	X	48577	-0-	-56017	-0-	839 3801	1 9	43937	3	Y	3455	3064	1	1	8	514
06	101220	X	35353	-0-	-65867	-0-	746 1934	1 9	32673	3	Y	1758	2246	1	2	8	24
07	57629	X	44669	-0-	-12960	-0-	924 2527	1 9	41218	3	Y	2297	2287	1	1	8	33
08	57970	X	40086	-0-	-17884	-0-	926 2101	1 9	37059	3	Y	1910	1853	1	1	8	89
09	56100	X	NO RPT	-0-	-56100	-0-					Y	NO RPT					89

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83430	X	53923	-0-	-29507	-0-	1284 3695	1 9	48944	3	Y	3359	3344	1	4	8	113
05	86211	X	47288	-0-	-38923	-0-	816 3771	1 9	42701	3	Y	3428	3035	1	1	8	505
06	83430	X	41154	-0-	-42276	-0-	875 1965	1 9	38314	3	Y	1786	2269	1	2	8	20
07	86211	X	40546	-0-	-45665	-0-	845 1966	1 9	37735	3	Y	1787	1780	1	1	8	26
08	55707	X	31158	-0-	-24549	-0-	719 1656	1 9	28783	3	Y	1505	1460	1			71
09	53910	X	NO RPT	-0-	-53910	-0-					Y	NO RPT					71

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93270	X	38359	-0-	-54911	-0-	916 2533	1 9	34910	3	Y	2303	2350	1	3	8	85
05	96379	X	53029	-0-	-43350	-0-	913 4259	1 9	47857	3	Y	3872	3394	1	2	8	561
06	93270	X	39626	-0-	-53644	-0-	833 2314	1 9	36479	3	Y	2104	2643	1	3	8	19
07	96379	X	30048	-0-	-66331	-0-	608 2297	1 9	27143	3	Y	2088	2080	1	1	8	26
08	61349	X	24933	-0-	-36416	-0-	563 1812	1 9	22558	3	Y	1647	1599	1	1	8	73
09	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330886	X	49114	-0-	-281772	-0-	1140 2456	1 9	45518	3	Y	2233	2150	1	8	8	83
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	939 2460	1 9	42950	3	Y	2236	1993	1	1	8	325
06	65940	X	40460	-0-	-25480	-0-	993 1403	1 9	38064	3	Y	1275	1563	1	8	8	29
07	68138	X	38484	-0-	-29654	-0-	899 1417	1 9	36168	3	Y	1288	1301	1	2	8	14
08	68138	X	35798	-0-	-32340	-0-	844 1186	1 9	33768	3	Y	1078	1038	1	4	8	50
09	49110	X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251892	X	32502	-0-	-219390	-0-	761 1341	1 9	30400	3	Y	1219	1189	1	4	8	28
05	68541	X	28344	-0-	-40197	-0-	571 1661	1 9	26112	3	Y	1510	1324	1	1	8	213
06	66330	X	26033	-0-	-40297	-0-	638 938	1 9	24457	3	Y	853	1047	1	5	8	14
07	68541	X	32408	-0-	-36133	-0-	768 776	1 9	30864	3	Y	705	712	1	1	8	6
08	68541	X	29244	-0-	-39297	-0-	697 666	1 9	27881	3	Y	605	582	1	2	8	27
09	32490	X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376637	X	47642	-0-	-328995	-0-	1105 2421	1 9	44116	3	Y	2201	2146	1	8	8	56
05	85436	X	51577	-0-	-33859	-0-	1047 2639	1 9	47891	3	Y	2399	2109	1	1	8	345
06	82680	X	43422	-0-	-39258	-0-	1064 1552	1 9	40806	3	Y	1411	1721	1	9	8	26
07	85436	X	39300	-0-	-46136	-0-	918 1481	1 9	36901	3	Y	1346	1358	1	2	8	12
08	85436	X	35039	-0-	-50397	-0-	826 1200	1 9	33013	3	Y	1091	1049	1	4	8	50
09	49920	X	NO RPT	-0-	-49920	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355857	X	43402	-0-	-312455	-0-	1010 2067	1 9	40325	3	Y	1879	1832	1	7	8	45
05	81251	X	56659	-0-	-24592	-0-	1160 2424	1 9	53075	3	Y	2204	1935	1	1	8	313
06	78630	X	46919	-0-	-31711	-0-	1157 1376	1 9	44386	3	Y	1251	1536	1	8	8	20
07	81251	X	42742	-0-	-38509	-0-	1002 1420	1 9	40320	3	Y	1291	1300	1	2	8	9
08	81251	X	37926	-0-	-43325	-0-	895 1211	1 9	35820	3	Y	1101	1058	1	4	8	48
09	54840	X	NO RPT	-0-	-54840	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		62670	-0-	62670	425778	1458 2983	1 9	58229	3	Y	2712	2611	1	10	8	96
05	485337	X	59559	-0-	-425778	-0-	1211 2959	1 9	55389	3	Y	2690	2398	1	2	8	386
06	81030	X	51940	-0-	-29090	-0-	1277 1679	1 9	48984	3	Y	1526	1871	1	9	8	32
07	83731	X	49605	-0-	-34126	-0-	1163 1678	1 9	46764	3	Y	1525	1540	1	3	8	14
08	83731	X	45883	-0-	-37848	-0-	1085 1403	1 9	43395	3	Y	1275	1229	1	4	8	56
09	81030	X	NO RPT	-0-	-81030	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		52360	-0-	52360	358413	1225 2232	1 9	48903	3	Y	2029	1980	1	7	8	43
05	405898	X	47485	-0-	-358413	-0-	968 2224	1 9	44293	3	Y	2022	1780	1	1	8	284
06	111810	X	39265	-0-	-72545	-0-	964 1342	1 9	36959	3	Y	1220	1482	1	8	8	14
07	115537	X	35374	-0-	-80163	-0-	827 1280	1 9	33267	3	Y	1164	1171	1	2	8	5
08	115537	X	29271	-0-	-86266	-0-	688 1045	1 9	27538	3	Y	950	913	1	3	8	39
09	111810	X	NO RPT	-0-	-111810	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49526	-0-	49526	338685	1148 2520	1 9	45858	3	Y	2291	2234	1	8	8	59
05	382984	X	44299	-0-	-338685	-0-	898 2336	1 9	41065	3	Y	2124	1873	1	1	8	309
06	73230	X	36952	-0-	-36278	-0-	907 1264	1 9	34781	3	Y	1149	1429	1	7	8	22
07	75671	X	34308	-0-	-41363	-0-	802 1233	1 9	32273	3	Y	1121	1130	1	2	8	11
08	75671	X	29366	-0-	-46305	-0-	692 1014	1 9	27660	3	Y	922	886	1	3	8	44
09	73230	X	NO RPT	-0-	-73230	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		53274	-0-	53274	366299	1244 2364	1 9	49666	3	Y	2149	2096	1	8	8	47
05	415552	X	49253	-0-	-366299	-0-	1003 2357	1 9	45893	3	Y	2143	1887	1	1	8	302
06	76770	X	42047	-0-	-34723	-0-	1032 1405	1 9	39610	3	Y	1277	1556	1	8	8	15
07	79329	X	39980	-0-	-39349	-0-	936 1421	1 9	37623	3	Y	1292	1301	1	2	8	4
08	79329	X	34575	-0-	-44754	-0-	813 1230	1 9	32532	3	Y	1118	1074	1	4	8	44
09	76770	X	NO RPT	-0-	-76770	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224790	X	191707	-0-	-33083	-0-	407 10	1 9	191290	3	N	9	2	8			45
05	232283	X	189211	-0-	-43072	-0-	1243 1	1 9	187967	3	N	1	45	1	1	8	-0-
06	224790	X	90281	-0-	-134509	-0-	729 4	1 9	89548	3	N	4	4	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	198090	X	87939	-0-	-110151	-0-	1368 224	1 9	86347	3	N	204	73	1	107	8	24
09	191700	X	NO RPT	-0-	-191700	-0-					N	NO RPT					24

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66870	X	24401	-0-	-42469	-0-	566 1249	1 9	22586	3	Y	1135	1108	1	4	8	42
05	69099	X	36759	-0-	-32340	-0-	753 1561	1 9	34445	3	Y	1419	1212	1	1	8	248
06	66870	X	31543	-0-	-35327	-0-	781 816	1 9	29946	3	Y	742	901	1	5	8	84
07	69099	X	30213	-0-	-38886	-0-	716 691	1 9	28806	3	Y	628	613	1	1	8	98
08	36766	X	25736	-0-	-11030	-0-	614 541	1 9	24581	3	Y	492	498	1	2	8	90
09	35580	X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					Y	NO RPT					90

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	821 2745	1 9	34106	3	Y	2495	2455	1			89
05	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	613 2879	1 9	30513	3	Y	2617	2309	1	7	8	390
06	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	652 1752	1 9	26925	3	Y	1593	1935	1	4	8	44
07	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	512 1995	1 9	21941	3	Y	1814	1814	1			44
*08	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	566 1846	1 9	22608	3	Y	1678	1640	1			82
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87330	X	26391	-0-	-60939	-0-	588 1367	1 9	24436	3	Y	1243	1224	1			38
05	90241	X	24364	-0-	-65877	-0-	451 1502	1 9	22411	3	Y	1365	1202	1	4	8	197
06	87330	X	24335	-0-	-62995	-0-	544 1329	1 9	22462	3	Y	1208	1379	1	3	8	23
07	90241	X	21666	-0-	-68575	-0-	445 2158	1 9	19063	3	Y	1962	1950	1			35
08	27280	X	18156	-0-	-9124	-0-	406 1505	1 9	16245	3	Y	1368	1341	1			62
09	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117480	X	38742	-0-	-78738	-0-	855 2402	1 9	35485	3	Y	2184	2135	1			54
05	121396	X	36365	-0-	-85031	-0-	670 2386	1 9	33309	3	Y	2169	1913	1			310
06	117480	X	36494	-0-	-80986	-0-	827 1526	1 9	34141	3	Y	1387	1685	1	1	8	11
07	121396	X	33855	-0-	-87541	-0-	734 1643	1 9	31478	3	Y	1494	1495	1			10
08	44950	X	28513	-0-	-16437	-0-	666 1198	1 9	26649	3	Y	1089	1055	1			44
09	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116040	X	40035	-0-	-76005	-0-	883 2473	1 9	36679	3	Y	2248	2199	1			55
05	119908	X	37523	-0-	-82385	-0-	687 2673	1 9	34163	3	Y	2430	2140	1			345
06	116040	X	39613	-0-	-76427	-0-	901 1487	1 9	37225	3	Y	1352	1686	1			11
07	119908	X	37901	-0-	-82007	-0-	830 1517	1 9	35554	3	Y	1379	1379	1			11
08	119908	X	33404	-0-	-86504	-0-	782 1354	1 9	31268	3	Y	1231	1192	1			50
09	116040	X	NO RPT	-0-	-116040	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		26027	-0-	26027	944514	637 1122	1 9	24268	3	Y	1020	1022	1	1	8	34
05	0		24698	-0-	24698	969212	438 1328	1 9	22932	3	Y	1207	1062	1	1	8	178
06	0		22065	-0-	22065	991277	472 908	1 9	20685	3	Y	825	993	1	1	8	9
07	0		21402	-0-	21402	1012679	445 1087	1 9	19870	3	Y	988	984	1			13
*08	1032717	X	20038	-0-	-1012679	-0-	463 1066	1 9	18509	3	Y	969	939	1			43
09	99150	X	NO RPT	-0-	-99150	-0-					Y	NO RPT					43

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11532	-0-	11532	50128	77 891	1 9	10564	2	N	810	715	1			840
05	61702	X	11574	-0-	-50128	-0-	79 917	1 9	10578	2	N	834	711	1			963
06	16350	X	13785	-0-	-2565	-0-	76 798	1 9	12911	2	N	725	1085	1			603
07	16895	X	12005	-0-	-4890	-0-	79 822	1 9	11104	2	N	747	711	1			639
*08	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	74 1077	1 9	15875	2	N	979	1416	1			202
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					202

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
04	11220	X	6864	-0-	-4356	-0-	76	1	5937	2	N	774	359	1			997
							851	9									
05	15252	X	9120	-0-	-6132	-0-	79	1	8308	2	N	666	718	1			945
							733	9									
06	14760	X	7211	-0-	-7549	-0-	76	1	6498	2	N	579	728	1			796
							637	9									
07	DLQ G-10		7587	-0-	7587	7587	79	1	6851	2	N	597	711	1			682
							657	9									
08	0	W	6574	-0-	6574	14161	79	1	5881	2	N	558	712	1	1	8	527
							614	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14161					N	NO RPT					527

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

04	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	662	1	3053	2	Y	892	914	1			55
							269	4	981	9							
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	611	1	2489	2	Y	766	750	1			71
							35	4	843	9							
06	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	569	1	2944	2	Y	869	870	1			70
							185	4	956	9							
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	664	1	2932	2	Y	860	835	1			95
							7	4	946	9							
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	829	1	2707	2	Y	734	804	1			25
							4	4	807	9							
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	820	1	2792	2	Y	720	633	1			112
							79	4	792	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	694	1	3199	2	Y	1014	1040	1			63
							282	4	1115	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	833	1	3395	2	Y	1008	977	1			94
							48	4	1109	9							
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	658	1	3409	2	Y	897	918	1			73
							215	4	987	9							
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	760	1	3357	2	Y	915	887	1			101
							8	4	1007	9							
08	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	989	1	3228	2	Y	705	782	1			24
							5	4	776	9							
09	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	870	1	2963	2	Y	693	609	1			108
							84	4	762	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

04	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	421	1	1942	2	Y	746	777	1			46
							171	4	821	9							
05	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	445	1	1813	2	Y	659	644	1			61
							26	4	725	9							
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	470	1	2433	2	Y	1285	1242	1			104
							153	4	1414	9							
07	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	549	1	2425	2	Y	904	908	1			100
							6	4	994	9							
08	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	630	1	2056	2	Y	638	716	1			22
							3	4	702	9							
09	4470	X	3506	-0-	-964	-0-	609	1	2075	2	Y	694	608	1			108
							59	4	763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	471	1	1972	3	Y	449	442	1			43
							494	9									
05	3596	X	2977	-0-	-619	-0-	497	1	2153	3	Y	249	273	1			19
							53	4	274	9							
06	3480	X	2557	-0-	-923	-0-	424	1	1659	3	Y	415	422	1			12
							17	4	457	9							
07	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	532	1	2039	3	Y	494	475	1			31
							17	4	543	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	522	1	2215	3	Y	541	541	1			31
							595	9									
09	2940	X	1476	-0-	-1464	-0-	250	1	928	3	Y	256	230	1			57
							16	4	282	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	419	1	2840	3	Y	747	750	1			63
							822	9									
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	409	1	2156	3	Y	537	560	1			40
							43	4	591	9							
06	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	395	1	2599	3	Y	409	437	1			12
							16	4	450	9							
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	468	1	2866	3	Y	406	393	1			25
							15	4	447	9							
08	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	457	1	2794	3	Y	378	382	1			21
							416	9									
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	237	1	1636	3	Y	204	180	1			45
							15	4	224	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	606	1	2022	3	N	113	205	1			221
							124	9									
05	4557	X	2213	-0-	-2344	-0-	624	1	1477	3	N	102	178	1			145
							112	9									
06	4410	X	1521	-0-	-2889	-0-	466	1	947	3	N	98	160	1			83
							108	9									
07	4557	X	2635	-0-	-1922	-0-	655	1	1837	3	N	130	89	1			124
							143	9									
08	2883	X	1618	-0-	-1265	-0-	524	1	961	3	N	121	166	1			79
							133	9									
09	2760	X	239	-0-	-2521	-0-	19	1	220	9	N	200					279

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	19	21	1			67
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	194	1	174	9	Y	158	25	1			200
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	4	71	1			133
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	357	3	Y	163	50	1			246
							179	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	366	1	114	3	Y	169	120	1			295
							186	9									
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	152	1	219	9	Y	199	27	1			467

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	393	1	248	3	Y	187	193	1			19
							206	9									
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	457	1	156	3	Y	254	254	1			19
							49	4	279	9							
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	487	1	238	3	Y	285	296	1			8
							20	4	314	9							
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	575	1	248	3	Y	323	311	1			20
							18	4	355	9							
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	600	1	662	3	Y	372	371	1			21
							409	9									
*09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	308	1	786	3	Y	291	247	1			65
							19	4	320	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	375	1	1225	3	Y	730	736	1			81
							803	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	401	1	1307	3	Y	720	747	1			54
							42	4	792	9							
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	318	1	1273	3	Y	719	751	1	1	8	21
							13	4	791	9							
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	3	Y	934	897	1			58
							18	4	1027	9							
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	568	1	1381	3	Y	775	789	1			44
							853	9									
09	2460	X	1860	-0-	-600	-0-	305	1	990	3	Y	496	430	1			110
							19	4	546	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
04	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	377	1	1236	3	Y	409	396	1			54
							450	9									
05	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	574	1	685	3	Y	373	399	1			28
							61	4	410	9							
06	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	368	1	1134	3	Y	312	330	1	1	8	9
							15	4	343	9							
07	3317	X	1774	-0-	-1543	-0-	406	1	1060	3	Y	268	260	1			17
							13	4	295	9							
08	2759	X	1707	-0-	-1052	-0-	395	1	994	3	Y	289	290	1			16
							318	9									
09	2070	X	1410	-0-	-660	-0-	218	1	888	3	Y	264	221	1			59
							14	4	290	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	68	1	1110	3	Y	501	499	1			7
							551	9									
05	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	83	1	1276	3	Y	532	533	1			6
							19	4	585	9							
06	2190	X	2140	-0-	-50	-0-	89	1	1449	3	Y	534	538	1			2
							15	4	587	9							
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	3	Y	585	577	1			10
							16	4	644	9							
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	1723	3	Y	624	625	1			9
							1	4	686	9							
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	52	1	833	3	Y	309	298	1			20
							3	4	340	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
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	359	1	5887	3	Y	394	387	1			12
							433	9									
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	375	382	1			5
							18	4	413	9							
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	3	Y	367	369	1	1	8	2
							12	4	404	9							
07	6913	X	2056	-0-	-4857	-0-	91	1	1505	3	Y	404	399	1			7
							16	4	444	9							
08	6913	X	2183	-0-	-4730	-0-	99	1	1604	3	Y	435	435	1			7
							1	4	479	9							
09	6690	X	1095	-0-	-5595	-0-	49	1	780	3	Y	239	230	1			16
							3	4	263	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	195	190	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	280	1			3
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	230	232	1			1
							4	4	253	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	Y	234	231	1			4
							10	4	257	9							
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	269	269	1			4
							296	9									
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	Y	215	205	1			14
							2	4	237	9							

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	60					155
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	1510	3	120	9	N	109					264
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	70	176	1			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	146	1			81
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	97					178
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	191	1	111	9	N	101					279

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	379	1	785	3	N	41					417
							45	9									
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	316	1	22	9	N	20	178	1			259
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	383	1	590	3	N	5	166	1			98
							6	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1174	3	N	57					155
							63	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	325	1	494	3	N	27					182
							30	9									
09	780	N	139	-0-	-641	-0-	29	1	110	9	N	100					282

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

04	10080	X	5571	-0-	-4509	-0-	662	1	4820	3	N	81					244
							89	9									
05	10416	X	4738	-0-	-5678	-0-	864	1	3821	3	N	48	167	1			125
							53	9									
06	9840	X	3340	-0-	-6500	-0-	508	1	2791	3	N	37					162
							41	9									
07	5735	X	3314	-0-	-2421	-0-	574	1	2712	3	N	25	109	1			78
							28	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	520	1	5328	3	N	66					144
							73	9									
*09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	331	1	5690	3	N	81					225
							89	9									

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
04	9600	X	8833	-0-	-767	-0-	353	1	7234	3	Y	1133	1137	1			125
							1246	9									
05	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	371	1	7422	3	Y	1095	1138	1			82
							1205	9									
06	9600	X	8386	-0-	-1214	-0-	481	1	6911	3	Y	904	960	1			26
							994	9									
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	595	1	7145	3	Y	1131	1087	1			70
							1244	9									
08	8866	X	8833	-0-	-33	-0-	572	1	7067	3	Y	1085	1094	1			61
							1194	9									
09	8580	X	5417	-0-	-3163	-0-	363	1	4441	3	Y	537	479	1			119
							22	4	591	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
04	27090	X	23403	-0-	-3687	-0-	950	1	19446	3	Y	2734	2753	1			294
							3007	9									
05	27993	X	23591	-0-	-4402	-0-	973	1	19413	3	Y	2914	2989	1			219
							3205	9									
06	27090	X	20486	-0-	-6604	-0-	874	1	17053	3	Y	2326	2476	1	1	8	68
							2559	9									
07	23963	X	21802	-0-	-2161	-0-	949	1	17732	3	Y	2837	2730	1			175
							3121	9									
08	23963	X	21651	-0-	-2312	-0-	955	1	17866	3	Y	2573	2603	1			145
							2830	9									
09	23190	X	19404	-0-	-3786	-0-	894	1	16316	3	Y	1946	1658	1			433
							53	4	2141	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	848	-0-	-382	-0-	411	1	437	9	Y	397	400	1			41
05	1116	X	929	-0-	-187	-0-	438	1	47	4	Y	404	415	1			30
							444	9									
06	1320	X	880	-0-	-440	-0-	424	1	18	4	Y	398	416	1			12
							438	9									
07	1333	X	981	-0-	-352	-0-	513	1	16	4	Y	411	398	1			25
							452	9									
08	1333	X	943	-0-	-390	-0-	490	1	453	9	Y	412	414	1			23
09	900	X	551	-0-	-349	-0-	243	1	15	4	Y	266	230	1			59
							293	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
04	16170	X	11644	-0-	-4526	-0-	678	1	9408	3	Y	1416	1203	1			232
							1558	9									
05	16058	X	13066	-0-	-2992	-0-	695	1	10255	3	Y	1924	2000	1	12	8	144
							2116	9									
06	15270	X	12856	-0-	-2414	-0-	627	1	10170	3	Y	1872	1959	1	2	8	55
							2059	9									
07	13361	X	13332	-0-	-29	-0-	799	1	10577	3	Y	1778	1723	1			110
							1956	9									
08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	809	1	10465	3	Y	1645	1662	1			93
							1810	9									
09	12870	X	8333	-0-	-4537	-0-	535	1	6860	3	Y	823	733	1			183
							33	4	905	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
04	22020	X	10913	-0-	-11107	-0-	368	1	8025	3	Y	2291	2028	1			263
							2520	9									
05	21700	X	11666	-0-	-10034	-0-	445	1	8864	3	Y	2143	2245	1			161
							2357	9									
06	21000	X	9436	-0-	-11564	-0-	369	1	7178	3	Y	1717	1827	1	1	8	50
							1889	9									
07	18011	X	9920	-0-	-8091	-0-	527	1	7488	3	Y	1732	1675	1			107
							1905	9									
08	11656	X	9417	-0-	-2239	-0-	504	1	7059	3	Y	1685	1697	1			95
							1854	9									
09	11280	X	5236	-0-	-6044	-0-	296	1	3895	3	Y	934	821	1			208
							18	4	1027	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	16987	-0-	-3293	-0-	695	1	14224	3	Y	1880	1893	1			205
							2068	9									
05	20894	X	16787	-0-	-4107	-0-	704	1	14085	3	Y	1816	1885	1			136
							1998	9									
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-	660	1	12837	3	Y	1696	1781	1	1	8	50
							1866	9									
07	17856	X	13784	-0-	-4072	-0-	659	1	11513	3	Y	1465	1424	1			91
							1612	9									
08	17856	X	9608	-0-	-8248	-0-	592	1	7110	3	Y	1733	1726	1			98
							1906	9									
09	16980	X	8128	-0-	-8852	-0-	454	1	6572	3	Y	977	858	1			217
							27	4	1075	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	11786	-0-	-2404	-0-	440	1	9038	3	Y	2098	2063	1			252
							2308	9									
05	14663	X	14200	-0-	-463	-0-	566	1	11566	3	Y	1880	1991	1			141
							2068	9									
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	702	1	13728	3	Y	1924	2008	1	1	8	56
							2116	9									
07	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	797	1	14258	3	Y	1853	1794	1			115
							2038	9									
08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	1125	1	21093	3	Y	1488	1519	1			84
							1637	9									
*09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	824	1	14755	3	Y	1152	980	1			256
							49	4	1267	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	13104	-0-	-2136	-0-	898	1	10558	3	Y	1498	1512	1			155
							1648	9									
05	13454	X	10326	-0-	-3128	-0-	810	1	7862	3	Y	1504	1546	1			113
							1654	9									
06	13770	X	6630	-0-	-7140	-0-	530	1	4586	3	Y	1376	1449	1			40
							1514	9									
07	13950	X	7323	-0-	-6627	-0-	542	1	5293	3	Y	1353	1309	1			84
							1488	9									
08	13950	X	5692	-0-	-8258	-0-	462	1	3513	3	Y	1561	1557	1			88
							1717	9									
09	13110	X	5103	-0-	-8007	-0-	324	1	3860	3	Y	818	724	1			182
							19	4	900	9							

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
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	167	1	2025	3	Y	458	453	1			44
							7	4	504	9							
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	186	1	2070	3	Y	465	464	1			45
							9	4	512	9							
06	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	181	1	1783	3	Y	385	414	1			16
							12	4	424	9							
07	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	212	1	2059	3	Y	397	382	1			31
							12	4	437	9							
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2264	3	Y	403	399	1			35
							4	4	443	9							
09	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	161	1	1640	3	Y	301	293	1			43
							14	4	331	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	2560	-0-	-2420	-0-	522	1	1447	3	Y	537	582	1			1621
							591	9									
05	5146	X	2273	-0-	-2873	-0-	527	1	1152	3	Y	540	597	1			1564
							594	9									
06	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	466	1	987	3	Y	384	543	1			1405
							422	9									
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	598	1	1485	3	Y	450	514	1			1341
							495	9									
08	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	567	1	1374	3	Y	622	638	1			1325
							684	9									
09	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	318	1	866	3	Y	338	120	1			1543
							372	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	4343	-0-	-13597	-0-	153	1	2519	3	Y	1519	1508	1	15	8	21
							1671	9									
05	18538	X	3808	-0-	-14730	-0-	165	1	2532	3	Y	975	986	1			10
							38	4	1073	9							
06	17940	X	2684	-0-	-15256	-0-	121	1	1957	3	Y	533	534	1	7	8	2
							20	4	586	9							
07	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	110	1	1806	3	Y	249	247	1			4
							18	4	274	9							
08	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	102	1	1651	3	Y	268	268	1			4
							295	9									
09	4350	X	1279	-0-	-3071	-0-	59	1	951	3	Y	241	229	1			16
							4	4	265	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	10960	-0-	-6020	-0-	731	1	7410	3	Y	2563	2464	1			305
							2819	9									
05	13175	X	12805	-0-	-370	-0-	837	1	8762	3	Y	2835	2927	1			213
							87	4	3119	9							
06	12750	X	11714	-0-	-1036	-0-	708	1	8272	3	Y	2459	2600	1			72
							29	4	2705	9							
07	13175	X	11656	-0-	-1519	-0-	803	1	8292	3	Y	2305	2234	1			143
							25	4	2536	9							
08	12803	X	3358	-0-	-9445	-0-	505	1	2025	3	Y	753	853	1			43
							828	9									
09	12390	X	5245	-0-	-7145	-0-	221	1	3801	3	Y	1100	898	1			245
							13	4	1210	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44670	X	31920	-0-	-12750	-0-	1272	1	26036	3	Y	4193	4139	1	212	8	331
							4612	9									
05	41788	X	31390	-0-	-10398	-0-	1277	1	25566	3	Y	4015	3967	1	84	8	295
							130	4	4417	9							
06	39690	X	28296	-0-	-11394	-0-	1174	1	22818	3	Y	3871	3893	1	165	8	108
							46	4	4258	9							
07	33046	X	27102	-0-	-5944	-0-	1191	1	22192	3	Y	3348	3185	1	68	8	203
							36	4	3683	9							
08	33046	X	27013	-0-	-6033	-0-	1163	1	21750	3	Y	3727	3696	1	25	8	209
							4100	9									
09	31920	X	23857	-0-	-8063	-0-	1047	1	19785	3	Y	2694	2279	1	32	8	592
							62	4	2963	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	351	1	103	3	Y	62	113	1			301
							68	9									
05	744	X	306	-0-	-438	-0-	172	1	134	9	Y	122	108	1			315
06	780	X	728	-0-	-52	-0-	324	1	143	3	Y	237	107	1			445
							261	9									
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	134	1	98	9	Y	89	161	1			373
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	Y	93	174	1			292
							102	9									
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	210	1	306	3	Y	180	26	1			446
							198	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	1247	1	25467	3	Y	4466	4616	1			393
							4913	9									
05	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1250	1	24974	3	Y	4524	4577	1			340
							127	4	4976	9							
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1153	1	21537	3	Y	3684	3916	1			108
							46	4	4052	9							
07	36022	X	27194	-0-	-8828	-0-	1158	1	21611	3	Y	3990	3851	1			247
							36	4	4389	9							
08	35743	X	26179	-0-	-9564	-0-	1088	1	20894	3	Y	3815	3847	1			215
							4197	9									
09	31620	X	22520	-0-	-9100	-0-	998	1	18222	3	Y	2945	2505	1			655
							60	4	3240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	1147	1	23375	3	Y	3997	4061	1			410
							4397	9									
05	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	1136	1	22722	3	Y	3820	3943	1			287
							116	4	4202	9							
06	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	1054	1	19649	3	Y	3245	3437	1			95
							42	4	3570	9							
07	32891	X	24234	-0-	-8657	-0-	1041	1	19366	3	Y	3450	3332	1			213
							32	4	3795	9							
08	32364	X	22862	-0-	-9502	-0-	955	1	18347	3	Y	3236	3266	1			183
							3560	9									
09	28920	X	19788	-0-	-9132	-0-	891	1	16255	3	Y	2354	2013	1			524
							53	4	2589	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	788	1	16104	3	Y	2836	2876	1			288
							3120	9									
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	789	1	15799	3	Y	2701	2786	1			203
							80	4	2971	9							
06	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	738	1	14398	3	Y	2336	2471	1			68
							29	4	2570	9							
07	20429	X	17361	-0-	-3068	-0-	762	1	14148	3	Y	2206	2138	1			136
							24	4	2427	9							
08	20429	X	16793	-0-	-3636	-0-	704	1	13613	3	Y	2251	2260	1			127
							2476	9									
09	19770	X	14690	-0-	-5080	-0-	667	1	12161	3	Y	1657	1415	1			369
							39	4	1823	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	884	1	18062	3	Y	3151	3202	1			324
							3466	9									
05	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	876	1	17547	3	Y	3039	3135	1			228
							89	4	3343	9							
06	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	818	1	15944	3	Y	2642	2793	1			77
							32	4	2906	9							
07	23281	X	18920	-0-	-4361	-0-	830	1	15406	3	Y	2416	2344	1			149
							26	4	2658	9							
08	23281	X	18072	-0-	-5209	-0-	759	1	14651	3	Y	2420	2432	1			137
							2662	9									
09	22410	X	15319	-0-	-7091	-0-	697	1	12708	3	Y	1702	1460	1			379
							42	4	1872	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37560	X	26069	-0-	-11491	-0-	1644	1	19906	3	Y	4046	3995	1	5	8	361
							68	4	4451	9							
05	38812	X	23714	-0-	-15098	-0-	1636	1	18149	3	Y	3502	3572	1	1	8	290
							77	4	3852	9							
06	34410	X	20732	-0-	-13678	-0-	1618	1	15886	3	Y	2842	3021	1	2	8	109
							102	4	3126	9							
07	33108	X	19561	-0-	-13547	-0-	1543	1	14995	3	Y	2669	2594	1			184
							87	4	2936	9							
08	31000	X	19817	-0-	-11183	-0-	1511	1	15399	3	Y	2619	2613	1			190
							26	4	2881	9							
09	26070	X	15850	-0-	-10220	-0-	1208	1	12357	3	Y	1980	1901	1			269
							107	4	2178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44070	X	34532	-0-	-9538	-0-	2208	1	26737	3	Y	4995	5003	1			380
							92	4	5495	9							
05	40610	X	32118	-0-	-8492	-0-	2263	1	25086	3	Y	4241	4268	1			353
							104	4	4665	9							
06	31950	X	30059	-0-	-1891	-0-	2402	1	23588	3	Y	3562	3778	1	1	8	136
							151	4	3918	9							
07	35681	X	29137	-0-	-6544	-0-	2362	1	22946	3	Y	3360	3264	1			232
							133	4	3696	9							
08	35681	X	27856	-0-	-7825	-0-	2181	1	22233	3	Y	3095	3101	1			226
							37	4	3405	9							
09	34530	X	22714	-0-	-11816	-0-	1758	1	17982	3	Y	2563	2441	1			348
							155	4	2819	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	1364	-0-	-15616	-0-	139	1	1096	3	Y	106	109	1			34
							12	4	117	9							
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	3	Y	57	51	1			40
							592	4	63	9							
06	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	201	1	1343	3	Y	97	93	1			44
							350	4	107	9							
07	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	242	1	1509	3	Y	41	38	1			47
							32	4	45	9							
08	1798	X	1576	-0-	-222	-0-	190	1	1196	3	Y	75	76	1			46
							107	4	83	9							
*09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	271	1	1431	3	Y	182	69	1			159
							528	4	200	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34440	X	28203	-0-	-6237	-0-	1763	1	21337	3	Y	4573	4574	1			364
							73	4	5030	9							
05	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	1790	1	19851	3	Y	4022	4053	1			333
							83	4	4424	9							
06	34440	X	24159	-0-	-10281	-0-	1864	1	18300	3	Y	3525	3723	1			135
							117	4	3878	9							
07	35588	X	24724	-0-	-10864	-0-	1949	1	18936	3	Y	3390	3292	1			233
							110	4	3729	9							
08	33263	X	23070	-0-	-10193	-0-	1759	1	17926	3	Y	3050	3062	1			221
							30	4	3355	9							
09	28200	X	17861	-0-	-10339	-0-	1343	1	13737	3	Y	2420	2313	1			328
							119	4	2662	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2640	-0-	-1740	-0-	174	1	2100	3	Y	326	323	1			32
							7	4	359	9							
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	213	1	2369	3	Y	371	368	1			35
							11	4	408	9							
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	229	1	2245	3	Y	313	335	1			13
							14	4	344	9							
07	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	219	1	2123	3	Y	306	295	1			24
							12	4	337	9							
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	199	1	2027	3	Y	301	299	1			26
							3	4	331	9							
09	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	183	1	1868	3	Y	283	269	1			40
							16	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	1008	1	21387	3	Y	3016	3036	1			315
						3318	9									
05	30347 X	30347	-0-	-0-	-0-	1283	1	25868	3	Y	2787	2893	1			209
						130	4	3066	9							
06	30582 X	30582	-0-	-0-	-0-	1339	1	26767	3	Y	2202	2346	1	1	8	64
						54	4	2422	9							
07	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	1039	1	19693	3	Y	2403	2318	1			149
						32	4	2643	9							
08	21762 X	18856	-0-	-2906	-0-	804	1	15766	3	Y	2078	2110	1			117
						2286	9									
09	21060 X	7944	-0-	-13116	-0-	338	1	6542	3	Y	949	855	1			211
						20	4	1044	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

04	12780 X	3726	-0-	-9054	-0-	247	1	2993	3	Y	433	428	1			39
						10	4	476	9							
05	13206 X	3457	-0-	-9749	-0-	249	1	2758	3	Y	399	398	1			40
						11	4	439	9							
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	258	1	2529	3	Y	452	473	1			19
						16	4	497	9							
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	291	1	2822	3	Y	430	415	1			34
						16	4	473	9							
08	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	267	1	2725	3	Y	389	387	1			36
						5	4	428	9							
09	3720 X	2448	-0-	-1272	-0-	185	1	1888	3	Y	326	316	1			46
						16	4	359	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

04	0	58586	-0-	58586	78190	2260	1	37116	3	Y	17464	17599	1			251
						19210	9									
05	142712 X	64522	-0-	-78190	-0-	2777	1	42556	3	Y	16869	16946	1			174
						633	4	18556	9							
06	60471 X	60471	-0-	-0-	-0-	2575	1	41726	3	Y	14315	14452	1			37
						423	4	15747	9							
07	59282 X	59282	-0-	-0-	-0-	2578	1	42435	3	Y	12574	12410	1			201
						438	4	13831	9							
08	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	2471	1	40035	3	Y	10513	10570	1			144
						13	4	11564	9							
*09	40486 X	40486	-0-	-0-	-0-	1895	1	30515	3	Y	7228	6922	1			450
						125	4	7951	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

04	0	47449	-0-	47449	47545	1990	1	32684	3	Y	11460	11229	1			231
						169	4	12606	9							
05	0	57530	-0-	57530	105075	2594	1	39745	3	Y	13273	13369	1			135
						591	4	14600	9							
06	161301 X	56226	-0-	-105075	-0-	2447	1	39656	3	Y	12474	12578	1			31
						402	4	13721	9							
07	57781 X	57781	-0-	-0-	-0-	2497	1	41116	3	Y	12494	12327	1			198
						425	4	13743	9							
08	54798 X	54798	-0-	-0-	-0-	2478	1	40154	3	Y	11047	11094	1			151
						14	4	12152	9							
*09	39894 X	39894	-0-	-0-	-0-	1824	1	29362	3	Y	7807	7473	1			485
						120	4	8588	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43728	-0-	43728	43766	1783	1	29266	3	Y	11504	11278	1			226
							25	4	12654	9							
05	0		59898	-0-	59898	103664	2653	1	40648	3	Y	14539	14617	1			148
							604	4	15993	9							
06	161209	X	57545	-0-	-103664	-0-	2468	1	39990	3	Y	13347	13462	1			33
							405	4	14682	9							
07	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2419	1	39826	3	Y	12100	11941	1			192
							411	4	13310	9							
08	54517	X	54517	-0-	-0-	-0-	2502	1	40529	3	Y	10430	10480	1			142
							13	4	11473	9							
*09	41034	X	41034	-0-	-0-	-0-	1917	1	30867	3	Y	7385	7068	1			459
							126	4	8124	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		59705	-0-	59705	71864	2502	1	41090	3	Y	14648	14619	1	79	8	224
							16113	9									
05	138083	X	66219	-0-	-71864	-0-	3040	1	46567	3	Y	14473	14498	1	51	8	148
							692	4	15920	9							
06	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	2659	1	43078	3	Y	11582	11690	1	10	8	30
							436	4	12740	9							
07	57097	X	57097	-0-	-0-	-0-	2618	1	43090	3	Y	9950	9821	1			159
							444	4	10945	9							
08	52781	X	52781	-0-	-0-	-0-	2511	1	40685	3	Y	8701	8741	1			119
							14	4	9571	9							
*09	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-	1934	1	31136	3	Y	6542	6254	1			407
							127	4	7196	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46190	-0-	46190	99729	1766	1	28995	3	Y	14026	14109	1	36	8	218
							15429	9									
05	144574	X	44845	-0-	-99729	-0-	1888	1	28927	3	Y	12364	12439	1	13	8	130
							430	4	13600	9							
06	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	1770	1	28666	3	Y	9777	9878	1	1	8	28
							290	4	10755	9							
07	40620	X	40620	-0-	-0-	-0-	1779	1	29298	3	Y	8400	8291	1			137
							303	4	9240	9							
08	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	1676	1	27146	3	Y	7341	7376	1			102
							9	4	8075	9							
*09	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	1235	1	19884	3	Y	5530	5286	1			346
							81	4	6083	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
04	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	379	1	16253	2	Y	404	418	0			25
							15	4	444	9							
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	390	1	10149	2	Y	331	343	0			13
							1	4	364	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	4471	2	Y	669	640	0			42
							736	9									
07	21514	X	8301	-0-	-13213	-0-	288	1	6614	2	Y	1271	1223	0			90
							1	4	1398	9							
08	21514	X	5558	-0-	-15956	-0-	225	1	4650	2	Y	621	671	0			40
							683	9									
09	17100	X	2480	-0-	-14620	-0-	97	1	2162	2	Y	201	232	0			9
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	3000	N	7002	-0-	4002	4002	720	1	2174	2	Y	2861	2674	0			331
							961	4	3147	9							
05	3100	N	1404	-0-	-1696	2306	149	1	406	2	Y	758	1028	0			61
							15	4	834	9							
06	3000	N	1105	-0-	-1895	411	104	1	376	2	Y	509	526	0			44
							65	4	560	9							
07	1479	X	1068	-0-	-411	-0-	25	1	70	2	Y	881	846	0			79
							4	4	969	9							
08	1457	X	843	-0-	-614	-0-	53	1	170	2	Y	531	574	0			36
							36	4	584	9							
09	1410	X	1380	-0-	-30	-0-	132	1	688	2	Y	486	491	0			31
							25	4	535	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
04	9030	X	8499	-0-	-531	-0-	127	1	7636	2	Y	44	54	0			6
							688	4	48	9							
05	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	328	1	5187	2	Y	69	68	0			7
							1852	4	76	9							
06	8640	X	6348	-0-	-2292	-0-	408	1	5084	2	Y	128	120	0			15
							715	4	141	9							
07	0	W	7990	-0-	7990	7990	563	1	6824	2	Y	42	52	0			5
							557	4	46	9							
08	0	W	7201	-0-	7201	15191	544	1	6173	2	Y	39	39	0			5
							441	4	43	9							
*09	22002	X	6811	-0-	-15191	-0-	488	1	5680	2	Y	301	272	0			34
							312	4	331	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6206	-0-	-874	-0-	84	1	5082	2	Y	529	477	0			70
							458	4	582	9							
05	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	287	1	4537	2	Y	608	620	0			58
							1620	4	669	9							
06	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	425	1	5295	2	Y	461	464	0			55
							745	4	507	9							
07	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	376	1	4567	2	Y	95	139	0			11
							373	4	105	9							
08	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	509	1	5781	2	Y	331	300	0			42
							439	4	364	9							
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	493	1	5744	2	Y	542	523	0			61
							315	4	596	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33630	X	12225	-0-	-21405	-0-	260	1	11140	2	Y	741	789	0			46
							10	4	815	9							
05	20367	X	18060	-0-	-2307	-0-	620	1	16149	2	Y	1172	1172	0			46
							2	4	1289	9							
06	19710	X	6592	-0-	-13118	-0-	238	1	5663	2	Y	627	634	0			39
							1	4	690	9							
07	16833	X	8905	-0-	-7928	-0-	339	1	7785	2	Y	709	698	0			50
							1	4	780	9							
08	16833	X	7841	-0-	-8992	-0-	335	1	6911	2	Y	541	556	0			35
							595	9									
09	16290	X	7272	-0-	-9018	-0-	286	1	6369	2	Y	561	572	0			24
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36150 X	11586	-0-	-24564	-0-	244	1	10468	2	Y	785	832	0			49
						10	4	864	9							
05	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	723	1	18829	2	Y	488	518	0			19
						2	4	537	9							
06	18420 X	12719	-0-	-5701	-0-	485	1	11531	2	Y	638	617	0			40
						1	4	702	9							
07	19034 X	7216	-0-	-11818	-0-	275	1	6314	2	Y	569	569	0			40
						1	4	626	9							
08	20088 X	6847	-0-	-13241	-0-	275	1	5624	2	Y	862	846	0			56
						948	9									
09	19440 X	8361	-0-	-11079	-0-	328	1	7305	2	Y	662	689	0			29
						728	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34320 X	16627	-0-	-17693	-0-	350	1	15021	2	Y	1129	1156	0			70
						14	4	1242	9							
05	16554 X	13936	-0-	-2618	-0-	470	1	12245	2	Y	1109	1136	0			43
						1	4	1220	9							
06	19470 X	15909	-0-	-3561	-0-	580	1	13792	2	Y	1395	1351	0			87
						2	4	1535	9							
07	20119 X	13919	-0-	-6200	-0-	527	1	12116	2	Y	1159	1164	0			82
						1	4	1275	9							
08	20119 X	12674	-0-	-7445	-0-	532	1	10999	2	Y	1039	1054	0			67
						1143	9									
09	16620 X	9951	-0-	-6669	-0-	380	1	8465	2	Y	1005	1029	0			43
						1106	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540 X	9020	-0-	-3520	-0-	191	1	8193	2	Y	571	723	0			36
						8	4	628	9							
05	12958 X	6124	-0-	-6834	-0-	206	1	5370	2	Y	497	514	0			19
						1	4	547	9							
06	12270 X	10605	-0-	-1665	-0-	397	1	9456	2	Y	683	659	0			43
						1	4	751	9							
07	11160 X	9002	-0-	-2158	-0-	351	1	8082	2	Y	516	522	0			37
						1	4	568	9							
08	10478 X	9728	-0-	-750	-0-	422	1	8719	2	Y	534	536	0			35
						587	9									
09	10620 X	9410	-0-	-1210	-0-	378	1	8424	2	Y	553	564	0			24
						608	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670 X	14616	-0-	-3054	-0-	311	1	13351	2	Y	856	884	0			53
						12	4	942	9							
05	18259 X	15401	-0-	-2858	-0-	530	1	13798	2	Y	974	989	0			38
						2	4	1071	9							
06	17670 X	12894	-0-	-4776	-0-	483	1	11501	2	Y	826	813	0			51
						1	4	909	9							
07	17143 X	14413	-0-	-2730	-0-	562	1	12931	2	Y	835	827	0			59
						1	4	919	9							
08	17143 X	12424	-0-	-4719	-0-	544	1	11183	2	Y	634	652	0			41
						697	9									
09	14910 X	11760	-0-	-3150	-0-	475	1	10578	2	Y	643	656	0			28
						707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070 X	16208	-0-	-3862	-0-	339	1	14534	2	Y	1202	1225	0			75
						13	4	1322	9							
05	20739 X	17235	-0-	-3504	-0-	582	1	15155	2	Y	1360	1382	0			53
						2	4	1496	9							
06	20070 X	16570	-0-	-3500	-0-	602	1	14318	2	Y	1498	1458	0			93
						2	4	1648	9							
07	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	702	1	16148	2	Y	1542	1526	0			109
						2	4	1696	9							
08	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	771	1	15887	2	Y	1352	1373	0			88
						1487	9									
*09	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	666	1	14843	2	Y	1367	1396	0			59
						1	4	1504	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010 X	17989	-0-	-5021	-0-	376	1	16126	2	Y	1338	1381	0			83
						15	4	1472	9							
05	23777 X	20702	-0-	-3075	-0-	707	1	18429	2	Y	1422	1449	0			56
						2	4	1564	9							
06	23010 X	17344	-0-	-5666	-0-	648	1	15421	2	Y	1157	1141	0			72
						2	4	1273	9							
07	26133 X	20393	-0-	-5740	-0-	791	1	18197	2	Y	1275	1257	0			90
						2	4	1403	9							
08	22475 X	15523	-0-	-6952	-0-	662	1	13724	2	Y	1034	1057	0			67
						1137	9									
09	20040 X	13664	-0-	-6376	-0-	542	1	12078	2	Y	948	974	0			41
						1	4	1043	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30180 X	18234	-0-	-11946	-0-	389	1	16662	2	Y	1062	1071	0			66
						15	4	1168	9							
05	29388 X	17820	-0-	-11568	-0-	605	1	15761	2	Y	1320	1334	0			52
						2	4	1452	9							
06	28440 X	17711	-0-	-10729	-0-	656	1	15609	2	Y	1313	1283	0			82
						2	4	1444	9							
07	23343 X	6012	-0-	-17331	-0-	247	1	5689	2	Y	68	145	0			5
						1	4	75	9							
08	18848 X	645	-0-	-18203	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	5	0			-0-
09	18240 X	8504	-0-	-9736	-0-	338	1	7540	2	Y	569	544	0			25
						626	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37680 X	30463	-0-	-7217	-0-	627	1	26892	2	Y	2654	2680	0			165
						25	4	2919	9							
05	38936 X	34612	-0-	-4324	-0-	1157	1	30150	2	Y	3001	3049	0			117
						4	4	3301	9							
06	36600 X	28992	-0-	-7608	-0-	1060	1	25220	2	Y	2463	2427	0			153
						3	4	2709	9							
07	30163 X	29501	-0-	-662	-0-	1122	1	25804	2	Y	2339	2326	0			166
						2	4	2573	9							
08	30163 X	29196	-0-	-967	-0-	1242	1	25643	2	Y	2100	2130	0			136
						1	4	2310	9							
09	29190 X	28504	-0-	-686	-0-	1125	1	25069	2	Y	2099	2144	0			91
						1	4	2309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22770	X	21676	-0-	-1094	-0-	468	1	20070	2	Y	1018	1029	0			63
							18	4	1120	9							
05	20274	X	11898	-0-	-8376	-0-	403	1	10509	2	Y	895	923	0			35
							1	4	985	9							
06	19740	X	10023	-0-	-9717	-0-	370	1	8810	2	Y	765	752	0			48
							1	4	842	9							
07	22413	X	4607	-0-	-17806	-0-	178	1	4091	2	Y	307	333	0			22
							338	9									
08	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	21690	X	8781	-0-	-12909	-0-	345	1	7678	2	Y	689	659	0			30
							758	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	217	1	9301	2	Y	469	478	0			29
							9	4	516	9							
05	8587	X	7070	-0-	-1517	-0-	234	1	6109	2	Y	660	663	0			26
							1	4	726	9							
06	9240	X	6440	-0-	-2800	-0-	239	1	5690	2	Y	464	461	0			29
							1	4	510	9							
07	11594	X	5869	-0-	-5725	-0-	229	1	5266	2	Y	339	344	0			24
							1	4	373	9							
08	11594	X	6173	-0-	-5421	-0-	263	1	5430	2	Y	436	432	0			28
							480	9									
09	10050	X	4948	-0-	-5102	-0-	189	1	4219	2	Y	491	498	0			21
							540	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	383	1	16438	2	Y	719	745	0			45
							15	4	791	9							
05	25358	X	11182	-0-	-14176	-0-	404	1	10518	2	Y	235	271	0			9
							1	4	259	9							
06	24540	X	1789	-0-	-22751	-0-	70	1	1676	2	Y	39	46	0			2
							43	9									
07	25358	X	5079	-0-	-20279	-0-	202	1	4635	2	Y	220	206	0			16
							242	9									
08	20522	X	5094	-0-	-15428	-0-	226	1	4733	2	Y	123	131	0			8
							135	9									
09	17640	X	6451	-0-	-11189	-0-	254	1	5654	2	Y	494	481	0			21
							543	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	15675	-0-	-8595	-0-	327	1	13996	2	Y	1217	1237	0			76
							13	4	1339	9							
05	22785	X	12081	-0-	-10704	-0-	398	1	10383	2	Y	1181	1211	0			46
							1	4	1299	9							
06	21270	X	16296	-0-	-4974	-0-	602	1	14333	2	Y	1235	1204	0			77
							2	4	1359	9							
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	721	1	16577	2	Y	1272	1259	0			90
							2	4	1399	9							
08	17825	X	14816	-0-	-3009	-0-	635	1	13115	2	Y	969	996	0			63
							1066	9									
09	16290	X	14759	-0-	-1531	-0-	585	1	13031	2	Y	1038	1056	0			45
							1	4	1142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790 X	16171	-0-	-7619	-0-	342	1	14663	2	Y	1048	1018	0			65
						13	4	1153	9							
05	22661 X	16856	-0-	-5805	-0-	578	1	15056	2	Y	1109	1131	0			43
						2	4	1220	9							
06	21060 X	15033	-0-	-6027	-0-	558	1	13282	2	Y	1084	1059	0			68
						1	4	1192	9							
07	16089 X	14409	-0-	-1680	-0-	561	1	12904	2	Y	857	864	0			61
						1	4	943	9							
08	16089 X	13397	-0-	-2692	-0-	581	1	11980	2	Y	760	772	0			49
						836	9									
09	15570 X	12650	-0-	-2920	-0-	497	1	11074	2	Y	980	987	0			42
						1	4	1078	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300 X	19766	-0-	-13534	-0-	416	1	17830	2	Y	1367	1402	0			85
						16	4	1504	9							
05	32798 X	22013	-0-	-10785	-0-	761	1	19832	2	Y	1289	1324	0			50
						2	4	1418	9							
06	30930 X	20753	-0-	-10177	-0-	785	1	18670	2	Y	1178	1155	0			73
						2	4	1296	9							
07	23126 X	18644	-0-	-4482	-0-	719	1	16544	2	Y	1254	1238	0			89
						2	4	1379	9							
08	22010 X	16977	-0-	-5033	-0-	730	1	15128	2	Y	1017	1040	0			66
						1119	9									
09	21300 X	15695	-0-	-5605	-0-	622	1	13863	2	Y	1099	1117	0			48
						1	4	1209	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39450 X	20055	-0-	-19395	-0-	430	1	18444	2	Y	1058	1071	0			66
						17	4	1164	9							
05	40765 X	20991	-0-	-19774	-0-	735	1	19161	2	Y	994	1021	0			39
						2	4	1093	9							
06	27180 X	17956	-0-	-9224	-0-	685	1	16304	2	Y	877	861	0			55
						2	4	965	9							
07	18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	729	1	16776	2	Y	874	867	0			62
						2	4	961	9							
08	20987 X	19736	-0-	-1251	-0-	872	1	17917	2	Y	860	866	0			56
						1	4	946	9							
09	20310 X	17777	-0-	-2533	-0-	723	1	16108	2	Y	859	878	0			37
						1	4	945	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43500 X	21500	-0-	-22000	-0-	457	1	19575	2	Y	1318	1389	0			82
						18	4	1450	9							
05	44950 X	24461	-0-	-20489	-0-	852	1	22194	2	Y	1284	1316	0			50
						3	4	1412	9							
06	34110 X	22835	-0-	-11275	-0-	863	1	20540	2	Y	1300	1269	0			81
						2	4	1430	9							
07	25761 X	20807	-0-	-4954	-0-	815	1	18733	2	Y	1143	1143	0			81
						2	4	1257	9							
08	25761 X	22264	-0-	-3497	-0-	975	1	20087	2	Y	1092	1102	0			71
						1	4	1201	9							
09	23670 X	19204	-0-	-4466	-0-	771	1	17178	2	Y	1140	1162	0			49
						1	4	1254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	19869	-0-	-11391	-0-	421	1	18056	2	Y	1250	1280	0			78
							17	4	1375	9							
05	31651	X	22137	-0-	-9514	-0-	763	1	19883	2	Y	1354	1379	0			53
							2	4	1489	9							
06	27720	X	20064	-0-	-7656	-0-	754	1	17930	2	Y	1253	1228	0			78
							2	4	1378	9							
07	20584	X	18188	-0-	-2396	-0-	709	1	16316	2	Y	1055	1058	0			75
							2	4	1161	9							
08	22134	X	19423	-0-	-2711	-0-	846	1	17436	2	Y	1036	1044	0			67
							1	4	1140	9							
09	21420	X	20561	-0-	-859	-0-	822	1	18322	2	Y	1287	1298	0			56
							1	4	1416	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42390	X	30706	-0-	-11684	-0-	630	1	27020	2	Y	2755	2875	0			172
							25	4	3031	9							
05	43307	X	33859	-0-	-9448	-0-	1164	1	30333	2	Y	2144	2232	0			84
							4	4	2358	9							
06	41400	X	30009	-0-	-11391	-0-	1140	1	27121	2	Y	1586	1571	0			99
							3	4	1745	9							
07	33790	X	30035	-0-	-3755	-0-	1152	1	26502	2	Y	2162	2108	0			153
							3	4	2378	9							
08	33852	X	21817	-0-	-12035	-0-	912	1	18871	2	Y	1848	1881	0			120
							1	4	2033	9							
09	32760	X	23702	-0-	-9058	-0-	968	1	21572	2	Y	1055	1129	0			46
							1	4	1161	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150	X	13961	-0-	-10189	-0-	289	1	12397	2	Y	1149	1185	0			72
							11	4	1264	9							
05	23684	X	17957	-0-	-5727	-0-	615	1	16022	2	Y	1198	1223	0			47
							2	4	1318	9							
06	22320	X	16263	-0-	-6057	-0-	610	1	14523	2	Y	1025	1008	0			64
							2	4	1128	9							
07	15314	X	12159	-0-	-3155	-0-	464	1	10672	2	Y	929	927	0			66
							1	4	1022	9							
08	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	697	1	14439	2	Y	1104	1098	0			72
							1	4	1214	9							
*09	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	666	1	14833	2	Y	946	977	0			41
							1	4	1041	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
04	26760	X	17109	-0-	-9651	-0-	358	1	15345	2	Y	1265	1303	0			79
							14	4	1392	9							
05	26815	X	19367	-0-	-7448	-0-	670	1	17464	2	Y	1119	1154	0			44
							2	4	1231	9							
06	25500	X	21855	-0-	-3645	-0-	823	1	19571	2	Y	1326	1287	0			83
							2	4	1459	9							
07	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	764	1	17565	2	Y	1386	1371	0			98
							2	4	1525	9							
08	19375	X	18291	-0-	-1084	-0-	786	1	16219	2	Y	1168	1190	0			76
							1	4	1285	9							
09	18840	X	17402	-0-	-1438	-0-	691	1	15405	2	Y	1186	1211	0			51
							1	4	1305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33480	X	23032	-0-	-10448	-0-	472	1	20230	2	Y	2101	2148	0			131
							19	4	2311	9							
05	33883	X	21585	-0-	-12298	-0-	712	1	18543	2	Y	2116	2164	0			83
							2	4	2328	9							
06	31260	X	24064	-0-	-7196	-0-	877	1	20856	2	Y	2117	2068	0			132
							2	4	2329	9							
07	24769	X	20791	-0-	-3978	-0-	815	1	18735	2	Y	1126	1178	0			80
							2	4	1239	9							
08	24459	X	22473	-0-	-1986	-0-	951	1	19607	2	Y	1740	1707	0			113
							1	4	1914	9							
09	23970	X	21403	-0-	-2567	-0-	828	1	18454	2	Y	1927	1957	0			83
							1	4	2120	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
04	24690	X	15006	-0-	-9684	-0-	320	1	13697	2	Y	887	882	0			55
							13	4	976	9							
05	25513	X	15352	-0-	-10161	-0-	521	1	13588	2	Y	1128	1139	0			44
							2	4	1241	9							
06	22620	X	14389	-0-	-8231	-0-	531	1	12646	2	Y	1101	1076	0			69
							1	4	1211	9							
07	17298	X	15342	-0-	-1956	-0-	584	1	13429	2	Y	1207	1190	0			86
							1	4	1328	9							
08	16554	X	15413	-0-	-1141	-0-	669	1	13679	2	Y	968	991	0			63
							1065	9									
09	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	537	1	11963	2	Y	899	923	0			39
							1	4	989	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	15005	-0-	-6655	-0-	324	1	13878	2	Y	718	760	0			45
							13	4	790	9							
05	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	587	1	15306	2	Y	770	785	0			30
							2	4	847	9							
06	21420	X	12593	-0-	-8827	-0-	472	1	11230	2	Y	809	789	0			50
							1	4	890	9							
07	18600	X	16497	-0-	-2103	-0-	636	1	14626	2	Y	1122	1092	0			80
							1	4	1234	9							
08	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	766	1	15832	2	Y	931	951	0			60
							1	4	1024	9							
09	16200	X	14266	-0-	-1934	-0-	571	1	12726	2	Y	880	902	0			38
							1	4	968	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
04	25890	X	16979	-0-	-8911	-0-	351	1	15065	2	Y	1408	1413	0			88
							14	4	1549	9							
05	26753	X	20792	-0-	-5961	-0-	708	1	18436	2	Y	1496	1526	0			58
							2	4	1646	9							
06	24240	X	20439	-0-	-3801	-0-	756	1	17981	2	Y	1545	1507	0			96
							2	4	1700	9							
07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	999	1	22985	2	Y	1600	1583	0			113
							2	4	1760	9							
08	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	1145	1	23645	2	Y	1608	1617	0			104
							1	4	1769	9							
09	18750	X	18169	-0-	-581	-0-	724	1	16124	2	Y	1200	1252	0			52
							1	4	1320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11629	-0-	-1091	-0-	246	1	10555	2	Y	744	789	0			46
							10	4	818	9							
05	25048	X	14415	-0-	-10633	-0-	498	1	12972	2	Y	857	870	0			33
							2	4	943	9							
06	24240	X	16939	-0-	-7301	-0-	634	1	15087	2	Y	1105	1069	0			69
							2	4	1216	9							
07	18786	X	17170	-0-	-1616	-0-	656	1	15077	2	Y	1305	1281	0			93
							1	4	1436	9							
08	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	859	1	17728	2	Y	1356	1361	0			88
							1	4	1492	9							
09	16950	X	15884	-0-	-1066	-0-	631	1	14062	2	Y	1082	1123	0			47
							1	4	1190	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	14419	-0-	-10931	-0-	193	1	11619	2	Y	1419	1385	0			187
							1046	4	1561	9							
05	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	1026	1	16206	2	Y	1092	1175	0			104
							5787	4	1201	9							
06	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	1985	1	24746	2	Y	643	670	0			77
							3481	4	707	9							
07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	1920	1	23286	2	Y	401	432	0			46
							1901	4	441	9							
08	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1596	1	18113	2	Y	289	298	0			37
							1359	4	318	9							
*09	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1444	1	16806	2	Y	127	150	0			14
							922	4	140	9							

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
04	20640	X	14067	-0-	-6573	-0-	292	1	12506	2	Y	1144	1114	0			71
							11	4	1258	9							
05	21328	X	16975	-0-	-4353	-0-	579	1	15087	2	Y	1188	1213	0			46
							2	4	1307	9							
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-	578	1	13756	2	Y	934	922	0			58
							2	4	1027	9							
07	15469	X	12058	-0-	-3411	-0-	485	1	11163	2	Y	372	404	0			26
							1	4	409	9							
08	15469	X	14043	-0-	-1426	-0-	616	1	12738	2	Y	626	611	0			41
							689	9									
09	14970	X	12035	-0-	-2935	-0-	463	1	10310	2	Y	1147	1138	0			50
							1262	9									

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28140	X	20054	-0-	-8086	-0-	264	1	15903	2	Y	2232	2304	0			294
							1432	4	2455	9							
05	29078	X	28837	-0-	-241	-0-	1155	1	18247	2	Y	2654	2695	0			253
							6516	4	2919	9							
06	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	2390	1	29787	2	Y	3807	3604	0			456
							4190	4	4188	9							
07	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	2354	1	28550	2	Y	1813	2061	0			208
							2331	4	1994	9							
08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	2268	1	25787	2	Y	1321	1361	0			168
							1857	4	1453	9							
*09	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	1656	1	19283	2	Y	865	935	0			98
							1058	4	952	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	16984	-0-	-8606	-0-	355	1	15232	2	Y	1257	1271	0			78
							14	4	1383	9							
05	26443	X	19338	-0-	-7105	-0-	664	1	17302	2	Y	1245	1274	0			49
							2	4	1370	9							
06	25590	X	16254	-0-	-9336	-0-	609	1	14492	2	Y	1046	1030	0			65
							2	4	1151	9							
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	618	1	14224	2	Y	906	907	0			64
							1	4	997	9							
08	19344	X	17577	-0-	-1767	-0-	765	1	15782	2	Y	935	938	0			61
							1	4	1029	9							
09	18720	X	14506	-0-	-4214	-0-	578	1	12873	2	Y	958	978	0			41
							1	4	1054	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7877 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8012 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4594	-0-	1494	1494	179	1	4132	2	Y	257	225	0	7	1	25
						283	9									
*08	3100 N	19699	-0-	16599	18093	778	1	17756	2	Y	1059	911	0	57	1	116
						1165	9									
*09	3000 N	14796	-0-	11796	29889	557	1	13393	2	Y	769	689	0	36	1	160
						846	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

04	8130 X	7366	-0-	-764	-0-	283	1	6603	2	Y	436	377	0	59	1	51
						480	9									
05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	315	1	6817	2	Y	417	391	0	32	1	45
						459	9									
*06	7530 X	4262	-0-	-3268	-0-	183	1	3882	2	Y	179	193	0	6	1	25
						197	9									
*07	7781 X	5324	-0-	-2457	-0-	212	1	4918	2	Y	176	179	0	5	1	17
						194	9									
*08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	319	1	7250	2	Y	332	295	0	18	1	36
						365	9									
*09	7380 X	7293	-0-	-87	-0-	277	1	6664	2	Y	320	275	0	15	1	66
						352	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

04	10710 X	10297	-0-	-413	-0-	399	1	9342	2	Y	505	434	0	69	1	59
						556	9									
05	10850 X	9980	-0-	-870	-0-	415	1	9011	2	Y	504	470	0	39	1	54
						554	9									
*06	10500 X	9699	-0-	-801	-0-	413	1	8770	2	Y	469	443	0	15	1	65
						516	9									
*07	10850 X	9969	-0-	-881	-0-	388	1	9035	2	Y	496	499	0	13	1	49
						546	9									
*08	10633 X	9862	-0-	-771	-0-	391	1	8942	2	Y	481	451	0	26	1	53
						529	9									
*09	10290 X	9608	-0-	-682	-0-	363	1	8726	2	Y	472	405	0	22	1	98
						519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199 398	1 9	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	226 408	1 9	4916	2	Y	371	344	0	29	1	40
*06	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	225 363	1 9	4799	2	Y	330	313	0	11	1	46
*07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	242 394	1 9	5650	2	Y	358	360	0	9	1	35
*08	6417	X	5778	-0-	-639	-0-	227 371	1 9	5180	2	Y	337	317	0	18	1	37
*09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	208 345	1 9	4977	2	Y	314	271	0	15	1	65

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

04	19140	X	3068	-0-	-16072	-0-	125	1	2943	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15395	-0-	-2833	-0-	678	1	14717	2	Y	-0-					-0-
*06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					-0-
*07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

04	20310	X	19006	-0-	-1304	-0-	776	1	18230	2	Y	-0-					-0-
05	20987	X	17587	-0-	-3400	-0-	774	1	16813	2	Y	-0-					-0-
*06	18210	X	2264	-0-	-15946	-0-	99	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
*08	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	1415	1	32239	2	Y	-0-					-0-
*09	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	967	1	23219	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

04	36040	X	36040	-0-	-0-	-0-	36040	2			Y	-0-					24
05	34720	X	33402	-0-	-1318	-0-	33402	2			Y	-0-					24
06	33600	X	31584	-0-	-2016	-0-	31572	2	12	9	Y	11	17	1			18
07	34906	X	31210	-0-	-3696	-0-	31210	2			Y	-0-					18
*08	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	36444	2			Y	-0-					18
09	33780	X	29360	-0-	-4420	-0-	29360	2			Y	-0-					18

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

04	20550	X	17072	-0-	-3478	-0-	698	1	16374	2	Y	-0-					-0-
05	19189	X	17467	-0-	-1722	-0-	770	1	16697	2	Y	-0-					-0-
*06	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	839	1	17865	2	Y	-0-					-0-
*07	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	743	1	17148	2	Y	-0-					-0-
*08	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	668	1	15292	2	Y	-0-					-0-
*09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	655	1	15740	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	233 372	1 9	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39
05	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	256 330	1 9	5526	2	Y	300	284	0	23	1	32
*06	6060	X	5710	-0-	-350	-0-	245 271	1 9	5194	2	Y	246	236	0	8	1	34
*07	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	225 273	1 9	5189	2	Y	248	251	0	7	1	24
*08	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	231 278	1 9	5223	2	Y	253	236	0	13	1	28
*09	6090	X	5675	-0-	-415	-0-	216 266	1 9	5193	2	Y	242	208	0	12	1	50

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

04	7620	X	6934	-0-	-686	-0-	264 431	1 9	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
05	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	302 496	1 9	6527	2	Y	451	413	0	35	1	49
*06	7410	X	6929	-0-	-481	-0-	291 431	1 9	6207	2	Y	392	373	0	13	1	55
*07	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	266 381	1 9	6162	2	Y	346	358	0	9	1	34
*08	7316	X	4838	-0-	-2478	-0-	194 232	1 9	4412	2	Y	211	211	0	11	1	23
*09	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	210 195	1 9	5012	2	Y	177	155	0	8	1	37

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275 518	1 9	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
05	7905	X	7298	-0-	-607	-0-	299 523	1 9	6476	2	Y	475	442	0	37	1	51
*06	7650	X	6919	-0-	-731	-0-	288 476	1 9	6155	2	Y	433	410	0	14	1	60
*07	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	276 508	1 9	6348	2	Y	462	464	0	12	1	46
*08	7502	X	7113	-0-	-389	-0-	278 470	1 9	6365	2	Y	427	403	0	23	1	47
*09	7260	X	6957	-0-	-303	-0-	260 444	1 9	6253	2	Y	404	348	0	19	1	84

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	791	1	18613	2	Y	-0-					-0-
05	24335	X	16959	-0-	-7376	-0-	747	1	16212	2	Y	-0-					-0-
*06	23550	X	18187	-0-	-5363	-0-	815	1	17372	2	Y	-0-					-0-
*07	24335	X	17300	-0-	-7035	-0-	718	1	16582	2	Y	-0-					-0-
*08	20956	X	15087	-0-	-5869	-0-	635	1	14452	2	Y	-0-					-0-
*09	19410	X	15052	-0-	-4358	-0-	600	1	14452	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

04	25020	X	22017	-0-	-3003	-0-	21986	2	31	9	Y	28					485
05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22289	2	34	9	Y	31					516
06	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21458	2	31	9	Y	28	361	1			183
07	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21820	2	40	9	Y	36					219
*08	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	24785	2	43	9	Y	39					258
*09	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21102	2	33	9	Y	30					288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	219	1	5157	2	Y	308	261	0	42	1	36
							339	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	223	1	4785	2	Y	316	293	0	25	1	34
							348	9									
*06	7740	X	4795	-0-	-2945	-0-	205	1	4291	2	Y	272	259	0	9	1	38
							299	9									
*07	7998	X	4936	-0-	-3062	-0-	191	1	4414	2	Y	301	301	0	8	1	30
							331	9									
*08	7998	X	4832	-0-	-3166	-0-	189	1	4344	2	Y	272	257	0	15	1	30
							299	9									
*09	5730	X	4690	-0-	-1040	-0-	177	1	4226	2	Y	261	225	0	12	1	54
							287	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	227	1	5357	2	Y	442	386	0	61	1	51
							486	9									
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	249	1	5410	2	Y	434	404	0	34	1	47
							477	9									
*06	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	228	1	4869	2	Y	365	349	0	12	1	51
							402	9									
*07	6262	X	5621	-0-	-641	-0-	216	1	4994	2	Y	374	378	0	10	1	37
							411	9									
*08	6262	X	5509	-0-	-753	-0-	216	1	4899	2	Y	358	337	0	19	1	39
							394	9									
*09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	199	1	4790	2	Y	334	288	0	16	1	69
							367	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	179	1	4218	2	Y	295	247	0	41	1	34
							325	9									
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5085	2	Y	328	302	0	25	1	35
							361	9									
*06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	165	1	3510	2	Y	200	200	0	7	1	28
							220	9									
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	191	1	4408	2	Y	315	304	0	8	1	31
							347	9									
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	172	1	3875	2	Y	234	226	0	13	1	26
							257	9									
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	194	1	4618	2	Y	295	246	0	14	1	61
							325	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	28241	X	33	-0-	-28208	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	1459	1	31061	2	Y	487	403	0	16	1	68
							536	9									
*07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1179	1	27231	2	Y	360	383	0	9	1	36
							396	9									
*08	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	935	1	21321	2	Y	331	313	0	18	1	36
							364	9									
*09	25980	X	20877	-0-	-5103	-0-	820	1	19672	2	Y	350	297	0	16	1	73
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	24211	X	23873	-0-	-338	-0-	1028	1	22248	2	Y	543	442	0	42	1	59
							597	9									
*06	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	1181	1	25087	2	Y	401	391	0	13	1	56
							441	9									
*07	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	978	1	22624	2	Y	324	340	0	8	1	32
							356	9									
*08	23343	X	22107	-0-	-1236	-0-	915	1	20850	2	Y	311	292	0	17	1	34
							342	9									
*09	24529	X	24529	-0-	-0-	-0-	967	1	23213	2	Y	317	270	0	15	1	66
							349	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	341	1	8030	2	Y	223	197	0	30	1	26
							245	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	359	1	7789	2	Y	271	247	0	21	1	29
							298	9									
*06	11340	X	7759	-0-	-3581	-0-	336	1	7149	2	Y	249	235	0	8	1	35
							274	9									
*07	11718	X	7888	-0-	-3830	-0-	316	1	7296	2	Y	251	254	0	7	1	25
							276	9									
*08	11718	X	6917	-0-	-4801	-0-	280	1	6449	2	Y	171	168	0	9	1	19
							188	9									
*09	8610	X	6884	-0-	-1726	-0-	267	1	6433	2	Y	167	143	0	8	1	35
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

04	3000	N	20907	-0-	17907	32292	843	1	19834	2	Y	209	170	0	29	1	24
							230	9									
05	3100	N	18493	-0-	15393	47685	804	1	17488	2	Y	183	173	0	14	1	20
							201	9									
*06	70222	X	22537	-0-	-47685	-0-	1002	1	21335	2	Y	182	171	0	6	1	25
							200	9									
*07	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	973	1	22519	2	Y	179	181	0	5	1	18
							197	9									
*08	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	926	1	21121	2	Y	198	183	0	11	1	22
							218	9									
*09	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	907	1	21748	2	Y	180	156	0	9	1	37
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1	0			-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3790	-0-	690	690	147	1	3428	2	Y	195	171	0	5	1	19
							215	9									
*08	3100	N	5299	-0-	2199	2889	205	1	4701	2	Y	357	318	0	19	1	39
							393	9									
*09	3000	N	3693	-0-	693	3582	143	1	3441	2	Y	99	113	0	5	1	20
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	9330	X	8976	-0-	-354	-0-	352	1	8268	2	Y	324	279	0	44	1	38
							356	9									
05	9362	X	4446	-0-	-4916	-0-	192	1	4111	2	Y	130	144	0	10	1	14
							143	9									
*06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	441	1	10240	2	Y	206	181	0	5	1	20
							227	9									
*08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	402	1	9177	2	Y	204	191	0	11	1	22
							224	9									
*09	8970	X	8886	-0-	-84	-0-	348	1	8340	2	Y	180	156	0	9	1	37
							198	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	13303	-0-	-2177	-0-	503	1	11781	2	Y	926	804	0	126	1	108
							1019	9									
05	15779	X	14870	-0-	-909	-0-	613	1	13314	2	Y	857	806	0	67	1	92
							943	9									
*06	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	577	1	12277	2	Y	720	688	0	24	1	100
							792	9									
*07	15779	X	14155	-0-	-1624	-0-	554	1	12777	2	Y	749	755	0	20	1	74
							824	9									
*08	14880	X	13768	-0-	-1112	-0-	547	1	12453	2	Y	698	658	0	38	1	76
							768	9									
*09	14400	X	13392	-0-	-1008	-0-	505	1	12153	2	Y	667	573	0	32	1	138
							734	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2760	X	14	-0-	-2746	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		18	-0-	18	55	18	2			Y	-0-					-0-

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
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
							1060	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	290	1	6313	2	Y	943	880	0	73	1	102
							1037	9									
*06	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	290	1	6184	2	Y	869	821	0	29	1	121
							956	9									
*07	10540	X	8050	-0-	-2490	-0-	290	1	6753	2	Y	915	922	0	24	1	90
							1007	9									
*08	10540	X	7649	-0-	-2891	-0-	280	1	6442	2	Y	843	796	0	45	1	92
							927	9									
*09	7830	X	7271	-0-	-559	-0-	255	1	6150	2	Y	787	679	0	37	1	163
							866	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492	1	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
							414	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5804	2	Y	199	206	0	16	1	21
							219	9									
*06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*07	13981	X	12869	-0-	-1112	-0-	521	1	12043	2	Y	277	243	0	7	1	27
							305	9									
*08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	685	1	15644	2	Y	308	285	0	16	1	34
							339	9									
*09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	544	1	13039	2	Y	274	238	0	13	1	57
							301	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826	1	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
							428	9									
05	24366	X	20569	-0-	-3797	-0-	888	1	19268	2	Y	375	351	0	29	1	40
							413	9									
*06	22440	X	21243	-0-	-1197	-0-	935	1	19886	2	Y	384	358	0	13	1	53
							422	9									
*07	23095	X	21696	-0-	-1399	-0-	880	1	20374	2	Y	402	405	0	10	1	40
							442	9									
*08	21948	X	21051	-0-	-897	-0-	868	1	19766	2	Y	379	357	0	20	1	42
							417	9									
*09	21240	X	19911	-0-	-1329	-0-	782	1	18712	2	Y	379	324	0	18	1	79
							417	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607	1	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
							634	9									
05	16802	X	15484	-0-	-1318	-0-	657	1	14246	2	Y	528	497	0	41	1	57
							581	9									
*06	16260	X	14833	-0-	-1427	-0-	644	1	13686	2	Y	457	435	0	15	1	64
							503	9									
*07	16213	X	15070	-0-	-1143	-0-	603	1	13948	2	Y	472	477	0	12	1	47
							519	9									
*08	16213	X	14572	-0-	-1641	-0-	592	1	13520	2	Y	418	397	0	22	1	46
							460	9									
*09	15540	X	13560	-0-	-1980	-0-	524	1	12557	2	Y	435	370	0	21	1	90
							479	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194	1	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
							343	9									
05	33666	X	29162	-0-	-4504	-0-	1270	1	27569	2	Y	294	275	0	23	1	32
							323	9									
*06	32160	X	29218	-0-	-2942	-0-	1298	1	27614	2	Y	278	262	0	9	1	39
							306	9									
*07	31372	X	30035	-0-	-1337	-0-	1232	1	28475	2	Y	298	300	0	8	1	29
							328	9									
*08	30628	X	29381	-0-	-1247	-0-	1226	1	27863	2	Y	265	251	0	14	1	29
							292	9									
*09	29640	X	26354	-0-	-3286	-0-	1044	1	25049	2	Y	237	206	0	11	1	49
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79	1	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
							72	9									
05	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	100	1	2167	2	Y	99	88	0	8	1	11
							109	9									
*06	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	96	1	2059	2	Y	94	89	0	3	1	13
							103	9									
*07	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	96	1	2238	2	Y	99	99	0	3	1	10
							109	9									
*08	2480	X	1147	-0-	-1333	-0-	46	1	1062	2	Y	35	39	0	2	1	4
							39	9									
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	95	1	2272	2	Y	128	99	0	6	1	27
							141	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123	1	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
							425	9									
05	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	173	1	3776	2	Y	402	373	0	31	1	43
							442	9									
*06	6570	X	3256	-0-	-3314	-0-	130	1	2779	2	Y	315	304	0	10	1	44
							347	9									
*07	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	119	1	2774	2	Y	315	320	0	8	1	31
							347	9									
*08	4588	X	1238	-0-	-3350	-0-	50	1	1126	2	Y	56	78	0	3	1	6
							62	9									
*09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	170	1	4126	2	Y	537	406	0	25	1	112
							591	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601	1	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
							252	9									
05	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	650	1	14124	2	Y	177	171	0	14	1	19
							195	9									
*06	15690	X	14172	-0-	-1518	-0-	627	1	13370	2	Y	159	151	0	5	1	22
							175	9									
*07	15531	X	14067	-0-	-1464	-0-	576	1	13324	2	Y	152	155	0	4	1	15
							167	9									
*08	15531	X	13770	-0-	-1761	-0-	572	1	13030	2	Y	153	143	0	8	1	17
							168	9									
*09	15030	X	13185	-0-	-1845	-0-	522	1	12510	2	Y	139	120	0	7	1	29
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43710	X	39942	-0-	-3768	-0-	1614	1	37915	2	Y	375	323	0	51	1	44
							413	9									
05	45167	X	36915	-0-	-8252	-0-	1609	1	34956	2	Y	318	303	0	25	1	34
							350	9									
*06	42540	X	39685	-0-	-2855	-0-	1768	1	37625	2	Y	265	253	0	9	1	37
							292	9									
*07	43958	X	39004	-0-	-4954	-0-	1601	1	37039	2	Y	331	326	0	9	1	33
							364	9									
*08	43090	X	36214	-0-	-6876	-0-	1510	1	34376	2	Y	298	282	0	16	1	33
							328	9									
*09	39930	X	39705	-0-	-225	-0-	1573	1	37736	2	Y	360	301	0	17	1	75
							396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106 386	1 9	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
05	31682	X	26982	-0-	-4700	-0-	1172 364	1 9	25446	2	Y	331	310	0	26	1	36
*06	30180	X	27518	-0-	-2662	-0-	1217 371	1 9	25930	2	Y	337	315	0	11	1	47
*07	30969	X	27475	-0-	-3494	-0-	1123 400	1 9	25952	2	Y	364	366	0	9	1	36
*08	28830	X	27166	-0-	-1664	-0-	1125 354	1 9	25687	2	Y	322	306	0	17	1	35
*09	27510	X	25458	-0-	-2052	-0-	1009 304	1 9	24145	2	Y	276	241	0	13	1	57

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		4431	-0-	4431	4431	168 201	1 9	4062	2	Y	183	136	0	9	1	38

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	483 674	1 9	11400	2	Y	613	506	0	84	1	71
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	470 613	1 9	10243	2	Y	557	525	0	43	1	60
*06	11550	X	10043	-0-	-1507	-0-	429 505	1 9	9109	2	Y	459	440	0	15	1	64
*07	12989	X	8581	-0-	-4408	-0-	336 444	1 9	7801	2	Y	404	418	0	10	1	40
*08	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
*09	12570	X	12088	-0-	-482	-0-	460 581	1 9	11047	2	Y	528	393	0	25	1	110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21120	X	19357	-0-	-1763	-0-	780 208	1 9	18369	2	Y	189	166	0	26	1	22
05	21824	X	18880	-0-	-2944	-0-	822 189	1 9	17869	2	Y	172	162	0	13	1	19
*06	21300	X	17608	-0-	-3692	-0-	784 151	1 9	16673	2	Y	137	132	0	5	1	19
*07	22010	X	19202	-0-	-2808	-0-	785 193	1 9	18224	2	Y	175	172	0	5	1	17
*08	22010	X	18992	-0-	-3018	-0-	791 184	1 9	18017	2	Y	167	157	0	9	1	18
*09	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	828 179	1 9	19803	2	Y	163	139	0	8	1	34

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33900	X	29159	-0-	-4741	-0-	1172 389	1 9	27598	2	Y	354	306	0	48	1	41
05	35030	X	27832	-0-	-7198	-0-	1211 323	1 9	26298	2	Y	294	280	0	23	1	32
*06	31740	X	26409	-0-	-5331	-0-	1174 271	1 9	24964	2	Y	246	236	0	8	1	34
*07	31000	X	25827	-0-	-5173	-0-	1061 197	1 9	24569	2	Y	179	190	0	5	1	18
*08	31000	X	25491	-0-	-5509	-0-	1065 149	1 9	24277	2	Y	135	131	0	7	1	15
*09	29160	X	24317	-0-	-4843	-0-	967 141	1 9	23209	2	Y	128	110	0	6	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29130	X	25176	-0-	-3954	-0-	1018 176	1 9	23982	2	Y	160	143	0	22	1	19
05	28985	X	26985	-0-	-2000	-0-	1181 180	1 9	25624	2	Y	164	152	0	13	1	18
*06	28050	X	25682	-0-	-2368	-0-	1145 168	1 9	24369	2	Y	153	145	0	5	1	21
*07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	1222 177	1 9	28272	2	Y	161	162	0	4	1	16
*08	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	1348 133	1 9	30768	2	Y	121	117	0	7	1	13
*09	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	1124 112	1 9	26930	2	Y	102	89	0	5	1	21

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442 197	1 9	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	544 532	1 9	11796	2	Y	484	415	0	38	1	52
*06	11760	X	11147	-0-	-613	-0-	476 515	1 9	10156	2	Y	468	440	0	15	1	65
*07	14818	X	11678	-0-	-3140	-0-	462 503	1 9	10713	2	Y	457	465	0	12	1	45
*08	14818	X	11694	-0-	-3124	-0-	474 421	1 9	10799	2	Y	383	365	0	21	1	42
*09	12450	X	10566	-0-	-1884	-0-	410 356	1 9	9800	2	Y	324	284	0	15	1	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277 498	1 9	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320 453	1 9	6899	2	Y	412	389	0	32	1	44
*06	7530	X	7045	-0-	-485	-0-	297 422	1 9	6326	2	Y	384	362	0	13	1	53
*07	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	277 424	1 9	6381	2	Y	385	390	0	10	1	38
*08	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	277 352	1 9	6261	2	Y	320	306	0	17	1	35
*09	7410	X	6841	-0-	-569	-0-	260 355	1 9	6226	2	Y	323	276	0	15	1	67

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	547 491	1 9	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
05	12586	X	11286	-0-	-1300	-0-	479 449	1 9	10358	2	Y	408	384	0	32	1	44
*06	12180	X	11104	-0-	-1076	-0-	482 361	1 9	10261	2	Y	328	315	0	11	1	46
*07	14384	X	10782	-0-	-3602	-0-	432 380	1 9	9970	2	Y	345	348	0	9	1	34
*08	14384	X	9237	-0-	-5147	-0-	373 365	1 9	8499	2	Y	332	312	0	18	1	36
*09	13920	X	8326	-0-	-5594	-0-	316 363	1 9	7647	2	Y	330	282	0	16	1	68

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	304 519	1 9	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
05	8897	X	8590	-0-	-307	-0-	352 592	1 9	7646	2	Y	538	493	0	42	1	58
*06	8610	X	8054	-0-	-556	-0-	339 505	1 9	7210	2	Y	459	438	0	15	1	64
*07	8897	X	8242	-0-	-655	-0-	322 509	1 9	7411	2	Y	463	469	0	12	1	46
*08	8649	X	7772	-0-	-877	-0-	307 475	1 9	6990	2	Y	432	408	0	23	1	47
*09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	281 450	1 9	6724	2	Y	409	352	0	19	1	85

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167 140	1 9	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
05	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	107 54	1 9	2296	2	Y	49	55	0	4	1	5
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138 279	1 9	2910	2	Y	254	216	0	8	1	35
*07	4371	X	2057	-0-	-2314	-0-	79 164	1 9	1814	2	Y	149	165	0	4	1	15
*08	4371	X	2234	-0-	-2137	-0-	86 204	1 9	1944	2	Y	185	170	0	10	1	20
*09	4230	X	4143	-0-	-87	-0-	153 347	1 9	3643	2	Y	315	255	0	15	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	241	1	5682	2	Y	409	328	0	56	1	48
							450	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	289	1	6287	2	Y	510	463	0	40	1	55
							561	9									
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	234	1	4959	2	Y	377	367	0	12	1	53
							415	9									
*07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	225	1	5190	2	Y	445	442	0	12	1	44
							490	9									
*08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	222	1	5085	2	Y	414	391	0	22	1	45
							455	9									
*09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	211	1	5074	2	Y	404	346	0	19	1	84
							444	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

04	15000	X	13647	-0-	-1353	-0-	533	1	12552	2	Y	511	441	0	70	1	59
							562	9									
05	15500	X	14098	-0-	-1402	-0-	599	1	12978	2	Y	474	445	0	37	1	51
							521	9									
*06	15000	X	13841	-0-	-1159	-0-	598	1	12740	2	Y	457	429	0	15	1	64
							503	9									
*07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	673	1	15669	2	Y	555	550	0	14	1	55
							611	9									
*08	14229	X	13584	-0-	-645	-0-	558	1	12696	2	Y	300	306	0	16	1	33
							330	9									
*09	13830	X	12467	-0-	-1363	-0-	486	1	11687	2	Y	267	232	0	13	1	55
							294	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	85	1	2018	2	Y	389	380	0	53	1	45
							428	9									
05	5022	X	2253	-0-	-2769	-0-	79	1	1800	2	Y	340	322	0	26	1	37
							374	9									
*06	3810	X	1045	-0-	-2765	-0-	39	1	841	2	Y	150	161	0	5	1	21
							165	9									
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*08	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	106	1	2436	2	Y	487	408	0	26	1	53
							536	9									
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	138	1	3309	2	Y	664	548	0	31	1	138
							730	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	89	1	2107	2	Y	209	216	0	29	1	24
							230	9									
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	124	1	2742	2	Y	217	201	0	17	1	23
							239	9									
*06	3330	X	1666	-0-	-1664	-0-	70	1	1461	2	Y	123	125	0	4	1	17
							135	9									
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	240	227	0	6	1	24
							264	9									
*08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	120	1	2726	2	Y	184	178	0	10	1	20
							202	9									
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	120	1	2915	2	Y	279	228	0	13	1	58
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	63	55	0	8	1	7
							69	9									
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	196	167	0	15	1	21
							216	9									
*06	600	X	586	-0-	-14	-0-	22	1	492	2	Y	65	75	0	2	1	9
							72	9									
*07	403	N	401	-0-	-2	-0-	15	1	328	2	Y	53	56	0	1	1	5
							58	9									
*08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	17	1	350	2	Y	60	55	0	3	1	7
							66	9									
*09	600	N	361	-0-	-239	-0-	11	1	214	2	Y	124	99	0	6	1	26
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	128	1	3000	2	Y	43	48	0	5	1	5
							47	9									
05	6386	X	2388	-0-	-3998	-0-	101	1	2210	2	Y	70	62	0	5	1	8
							77	9									
*06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*07	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	255	1	5823	2	Y	121	106	0	3	1	12
							133	9									
*08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	417	1	9503	2	Y	241	214	0	13	1	26
							265	9									
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	254	1	6070	2	Y	120	115	0	6	1	25
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

04	16590	X	13145	-0-	-3445	-0-	521	1	12259	2	Y	332	300	0	46	1	39
							365	9									
05	17143	X	14875	-0-	-2268	-0-	633	1	13800	2	Y	402	367	0	31	1	43
							442	9									
*06	15930	X	12085	-0-	-3845	-0-	528	1	11210	2	Y	315	304	0	10	1	44
							347	9									
*07	14446	X	10422	-0-	-4024	-0-	421	1	9723	2	Y	253	265	0	7	1	25
							278	9									
*08	14880	X	13397	-0-	-1483	-0-	550	1	12549	2	Y	271	251	0	15	1	30
							298	9									
*09	14400	X	9700	-0-	-4700	-0-	379	1	9115	2	Y	187	169	0	9	1	39
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	9932	-0-	-1888	-0-	393	1	9246	2	Y	266	225	0	36	1	31
							293	9									
05	12214	X	9953	-0-	-2261	-0-	430	1	9343	2	Y	164	164	0	13	1	18
							180	9									
*06	11820	X	10211	-0-	-1609	-0-	454	1	9644	2	Y	103	104	0	3	1	14
							113	9									
*07	10261	X	9702	-0-	-559	-0-	396	1	9128	2	Y	162	156	0	4	1	16
							178	9									
*08	10261	X	5639	-0-	-4622	-0-	234	1	5294	2	Y	101	101	0	5	1	11
							111	9									
*09	10200	X	6030	-0-	-4170	-0-	235	1	5674	2	Y	110	93	0	5	1	23
							121	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10235	-0-	-1735	-0-	411	1	9637	2	Y	170	144	0	23	1	20
							187	9									
05	11625	X	10650	-0-	-975	-0-	457	1	9918	2	Y	250	223	0	20	1	27
							275	9									
*06	10650	X	10195	-0-	-455	-0-	445	1	9502	2	Y	225	213	0	8	1	31
							248	9									
*07	11005	X	10627	-0-	-378	-0-	432	1	9974	2	Y	201	207	0	5	1	20
							221	9									
*08	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	463	1	10554	2	Y	177	168	0	10	1	19
							195	9									
*09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	436	1	10451	2	Y	173	148	0	8	1	36
							190	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5713	-0-	-737	-0-	221	1	5200	2	Y	265	228	0	36	1	31
							292	9									
05	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	245	1	5299	2	Y	252	236	0	20	1	27
							277	9									
*06	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	238	1	5098	2	Y	253	237	0	8	1	35
							278	9									
*07	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	222	1	5070	2	Y	218	226	0	6	1	21
							240	9									
*08	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	217	1	4916	2	Y	256	235	0	14	1	28
							282	9									
*09	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	200	1	4795	2	Y	215	188	0	10	1	45
							237	9									

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
04	24750	X	23479	-0-	-1271	-0-	946	1	22259	2	Y	249	214	0	34	1	29
							274	9									
05	25575	X	21276	-0-	-4299	-0-	925	1	20085	2	Y	242	226	0	19	1	26
							266	9									
*06	24750	X	22344	-0-	-2406	-0-	992	1	21092	2	Y	236	221	0	8	1	33
							260	9									
*07	24273	X	22547	-0-	-1726	-0-	926	1	21405	2	Y	196	205	0	5	1	19
							216	9									
*08	24273	X	22056	-0-	-2217	-0-	916	1	20960	2	Y	164	156	0	9	1	18
							180	9									
*09	23490	X	21123	-0-	-2367	-0-	836	1	20064	2	Y	203	169	0	10	1	42
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785 230	1 9	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
05	23281	X	18814	-0-	-4467	-0-	821 164	1 9	17829	2	Y	149	145	0	12	1	16
*06	21120	X	19788	-0-	-1332	-0-	884 69	1 9	18835	2	Y	63	68	0	2	1	9
*07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	874 111	1 9	20274	2	Y	101	97	0	3	1	10
*08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	926 245	1 9	21099	2	Y	223	197	0	12	1	24
*09	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	882 242	1 9	21226	2	Y	220	188	0	10	1	46

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929 255	1 9	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
05	23808	X	22076	-0-	-1732	-0-	961 243	1 9	20872	2	Y	221	207	0	17	1	24
*06	27000	X	19533	-0-	-7467	-0-	863 286	1 9	18384	2	Y	260	239	0	9	1	36
*07	27900	X	19609	-0-	-8291	-0-	804 255	1 9	18550	2	Y	232	239	0	6	1	23
*08	27900	X	19616	-0-	-8284	-0-	816 243	1 9	18557	2	Y	221	208	0	12	1	24
*09	23070	X	18086	-0-	-4984	-0-	715 207	1 9	17164	2	Y	188	164	0	9	1	39

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446 244	1 9	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	483 227	1 9	10538	2	Y	206	194	0	16	1	22
*06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	483 191	1 9	10298	2	Y	174	166	0	6	1	24
*07	12586	X	11351	-0-	-1235	-0-	462 191	1 9	10698	2	Y	174	176	0	5	1	17
*08	12400	X	11079	-0-	-1321	-0-	457 163	1 9	10459	2	Y	148	141	0	8	1	16
*09	11220	X	10113	-0-	-1107	-0-	398 142	1 9	9573	2	Y	129	112	0	6	1	27

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464 122	1 9	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
05	28148	X	13854	-0-	-14294	-0-	605 119	1 9	13130	2	Y	108	101	0	8	1	12
*06	20130	X	18967	-0-	-1163	-0-	843 178	1 9	17946	2	Y	162	146	0	5	1	23
*07	20801	X	19017	-0-	-1784	-0-	785 152	1 9	18080	2	Y	138	143	0	4	1	14
*08	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	772 153	1 9	17576	2	Y	139	130	0	8	1	15
*09	18960	X	18897	-0-	-63	-0-	751 147	1 9	17999	2	Y	134	115	0	6	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	393	1	9269	2	Y	446	382	0	61	1	52
							491	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	462	1	10025	2	Y	463	429	0	36	1	50
							509	9									
*06	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	327	1	7015	2	Y	324	318	0	11	1	45
							356	9									
*07	10478	X	7596	-0-	-2882	-0-	302	1	6968	2	Y	296	304	0	8	1	29
							326	9									
*08	11005	X	7988	-0-	-3017	-0-	322	1	7362	2	Y	276	260	0	15	1	30
							304	9									
*09	10650	X	8134	-0-	-2516	-0-	314	1	7564	2	Y	233	204	0	11	1	48
							256	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

04	7320	X	4843	-0-	-2477	-0-	167	1	3870	2	Y	733	640	0	100	1	85
							806	9									
05	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	160	1	3469	2	Y	672	633	0	52	1	72
							739	9									
*06	5220	X	3538	-0-	-1682	-0-	139	1	2926	2	Y	430	428	0	14	1	60
							473	9									
*07	5394	X	4061	-0-	-1333	-0-	134	1	3114	2	Y	739	707	0	19	1	73
							813	9									
*08	5394	X	4481	-0-	-913	-0-	157	1	3559	2	Y	695	655	0	37	1	76
							765	9									
*09	4830	X	4195	-0-	-635	-0-	141	1	3381	2	Y	612	532	0	29	1	127
							673	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

04	51180	X	50439	-0-	-741	-0-	2045	1	48098	2	Y	269	215	0	38	1	31
							296	9									
05	53072	X	51305	-0-	-1767	-0-	2243	1	48742	2	Y	291	269	0	22	1	31
							320	9									
*06	51360	X	22817	-0-	-28543	-0-	1020	1	21675	2	Y	111	123	0	4	1	15
							122	9									
*07	53072	X	49371	-0-	-3701	-0-	2026	1	46862	2	Y	439	400	0	11	1	43
							483	9									
*08	52979	X	52283	-0-	-696	-0-	2182	1	49706	2	Y	359	344	0	19	1	39
							395	9									
*09	50430	X	48638	-0-	-1792	-0-	1932	1	46381	2	Y	295	259	0	14	1	61
							325	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42960	X	40172	-0-	-2788	-0-	1637	1	38524	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
05	42284	X	36735	-0-	-5549	-0-	1617	1	35118	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	39870	X	36645	-0-	-3225	-0-	1646	1	34999	2	Y	-0-					-0-
*07	40207	X	38936	-0-	-1271	-0-	1615	1	37321	2	Y	-0-					-0-
*08	40207	X	36665	-0-	-3542	-0-	1540	1	35125	2	Y	-0-					-0-
*09	38910	X	34757	-0-	-4153	-0-	1391	1	33365	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12656	-0-	-1054	-0-	497	1	11613	2	Y	496	430	0	68	1	58
							546	9									
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	619	1	13481	2	Y	581	531	0	45	1	63
							639	9									
*06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	636	1	13560	2	Y	504	480	0	17	1	70
							554	9									
*07	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	619	1	14333	2	Y	539	542	0	14	1	53
							593	9									
*08	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	630	1	14339	2	Y	523	491	0	28	1	57
							575	9									
*09	14550	X	7577	-0-	-6973	-0-	293	1	7005	2	Y	254	246	0	12	1	53
							279	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	132	1	3080	2	Y	1262	1058	0	172	1	147
							1388	9									
05	4030	X	1338	-0-	-2692	-0-	46	1	1029	2	Y	239	341	0	19	1	26
							263	9									
*06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	23318	-0-	-2962	-0-	951	1	22364	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	26195	X	24095	-0-	-2100	-0-	1061	1	23032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	24540	X	22684	-0-	-1856	-0-	1020	1	21663	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	25234	X	23373	-0-	-1861	-0-	966	1	22356	2	Y	46	40	0	1	1	5
							51	9									
*08	24521	X	23026	-0-	-1495	-0-	967	1	22058	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
*09	23310	X	22089	-0-	-1221	-0-	882	1	21207	2	Y	-0-					-0-

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
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427 426	1 9	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308 695	1 9	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
05	11222	X	5833	-0-	-5389	-0-	228 623	1 9	4982	2	Y	566	535	0	44	1	61
*06	10860	X	8262	-0-	-2598	-0-	338 733	1 9	7191	2	Y	666	612	0	22	1	93
*07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	318 883	1 9	7339	2	Y	803	796	0	21	1	79
*08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	350 805	1 9	8006	2	Y	732	692	0	39	1	80
*09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316 858	1 9	7635	2	Y	780	661	0	37	1	162

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		3340	-0-	3340	3340	122 253	1 9	2965	2	Y	230	171	0	11	1	48

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460 231	1 9	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	457 175	1 9	9944	2	Y	159	154	0	12	1	17
*06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	530 154	1 9	11270	2	Y	140	133	0	5	1	19
*07	13795	X	12147	-0-	-1648	-0-	495 194	1 9	11458	2	Y	176	173	0	5	1	17
*08	13795	X	11851	-0-	-1944	-0-	493 173	1 9	11185	2	Y	157	149	0	8	1	17
*09	11940	X	10897	-0-	-1043	-0-	430 128	1 9	10339	2	Y	116	104	0	5	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	145	1	3432	2	Y	571	503	0	78	1	66
							628	9									
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	184	1	4013	2	Y	495	470	0	38	1	53
							545	9									
*06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	Y	400	384	0	13	1	56
							440	9									
*07	4929	X	288	-0-	-4641	-0-	10	1	235	2	Y	39	90	0	1	1	4
							43	9									
*08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

04	23550	X	14032	-0-	-9518	-0-	573	1	13450	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	1224	1	26570	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
*06	24450	X	21904	-0-	-2546	-0-	982	1	20915	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	25265	X	21502	-0-	-3763	-0-	891	1	20604	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*08	27807	X	21496	-0-	-6311	-0-	905	1	20585	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*09	26910	X	23863	-0-	-3047	-0-	953	1	22906	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	354	313	0	48	1	41
							389	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	2	Y	364	338	0	28	1	39
							400	9									
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	96	1	2061	2	Y	331	313	0	11	1	46
							364	9									
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	559	1	13148	2	Y	315	285	0	43	1	37
							347	9									
05	19313	X	15975	-0-	-3338	-0-	688	1	14954	2	Y	303	283	0	24	1	33
							333	9									
*06	18690	X	12057	-0-	-6633	-0-	530	1	11253	2	Y	249	239	0	8	1	35
							274	9									
*07	19282	X	11341	-0-	-7941	-0-	458	1	10602	2	Y	255	258	0	7	1	25
							281	9									
*08	17453	X	10200	-0-	-7253	-0-	417	1	9509	2	Y	249	234	0	13	1	27
							274	9									
*09	15450	X	9528	-0-	-5922	-0-	369	1	8910	2	Y	226	195	0	11	1	47
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80460	X	63879	-0-	-16581	-0-	2604	1	61273	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
05	68634	X	46217	-0-	-22417	-0-	2033	1	44153	2	Y	28	22	0	3	1	3
							31	9									
*06	66420	X	40417	-0-	-26003	-0-	1812	1	38554	2	Y	46	42	0	1	1	6
							51	9									
*07	73061	X	73061	-0-	-0-	-0-	3026	1	70020	2	Y	14	19	0			1
							15	9									
*08	68448	X	67999	-0-	-449	-0-	2857	1	65114	2	Y	25	21	0	2	1	3
							28	9									
*09	63870	X	63347	-0-	-523	-0-	2532	1	60787	2	Y	25	22	0	1	1	5
							28	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

04	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	1353	1	31821	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
05	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1209	1	26243	2	Y	44	37	0	4	1	5
							48	9									
*06	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	1153	1	24532	2	Y	6	10	0			1
							7	9									
*07	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	1017	1	23492	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	27125	X	25928	-0-	-1197	-0-	1091	1	24834	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*09	26250	X	25101	-0-	-1149	-0-	1004	1	24093	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	470	1	11043	2	Y	476	418	0	65	1	55
							524	9									
05	13082	X	11439	-0-	-1643	-0-	481	1	10499	2	Y	417	395	0	32	1	45
							459	9									
*06	12570	X	11116	-0-	-1454	-0-	481	1	10239	2	Y	360	343	0	12	1	50
							396	9									
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	453	1	10513	2	Y	374	377	0	10	1	37
							411	9									
*08	11253	X	11248	-0-	-5	-0-	457	1	10399	2	Y	356	335	0	19	1	39
							392	9									
*09	10890	X	10527	-0-	-363	-0-	406	1	9746	2	Y	341	293	0	16	1	71
							375	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	2	Y	302	274	0	41	1	35
							332	9									
05	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	76	1	1642	2	Y	182	183	0	14	1	20
							200	9									
*06	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	79	1	1682	2	Y	227	207	0	8	1	32
							250	9									
*07	3255	X	34	-0-	-3221	-0-	34	2			Y	-0-	32	0			-0-
*08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33090	X	28071	-0-	-5019	-0-	1090	1	25628	2	Y	1230	1043	0	168	1	143
							1353	9									
05	33201	X	29766	-0-	-3435	-0-	1252	1	27195	2	Y	1199	1120	0	93	1	129
							1319	9									
*06	31170	X	28536	-0-	-2634	-0-	1232	1	26186	2	Y	1016	970	0	34	1	141
							1118	9									
*07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1096	1	25329	2	Y	966	987	0	25	1	95
							1063	9									
*08	28985	X	26538	-0-	-2447	-0-	1067	1	24385	2	Y	987	921	0	53	1	108
							1086	9									
*09	28050	X	24194	-0-	-3856	-0-	929	1	22291	2	Y	885	767	0	42	1	184
							974	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29100	X	23145	-0-	-5955	-0-	925	1	21748	2	Y	429	371	0	59	1	50
							472	9									
05	30070	X	23513	-0-	-6557	-0-	1015	1	22030	2	Y	425	396	0	33	1	46
							468	9									
*06	26820	X	22763	-0-	-4057	-0-	1002	1	21332	2	Y	390	369	0	13	1	54
							429	9									
*07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	902	1	20884	2	Y	382	388	0	10	1	38
							420	9									
*08	24738	X	22265	-0-	-2473	-0-	916	1	20934	2	Y	377	354	0	20	1	41
							415	9									
*09	23160	X	21151	-0-	-2009	-0-	828	1	19905	2	Y	380	324	0	18	1	79
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	63994	-0-	63994	112334	2574	1	60559	2	Y	783	645	0	107	1	91
							861	9									
05	0	W	62266	-0-	62266	174600	2704	1	58713	2	Y	772	720	0	60	1	83
							849	9									
*06	0	W	58801	-0-	58801	233401	2612	1	55534	2	Y	595	575	0	20	1	83
							655	9									
*07	0	W	65241	-0-	65241	298642	2676	1	61859	2	Y	642	645	0	17	1	63
							706	9									
*08	0	W	63251	-0-	63251	361893	2635	1	59975	2	Y	583	551	0	31	1	64
							641	9									
*09	0	W	60112	-0-	60112	422005	2382	1	57162	2	Y	516	449	0	24	1	107
							568	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	22776	-0-	-2874	-0-	906	1	21269	2	Y	546	471	0	75	1	64
							601	9									
05	26226	X	23432	-0-	-2794	-0-	1000	1	21711	2	Y	655	597	0	51	1	71
							721	9									
*06	24270	X	22145	-0-	-2125	-0-	968	1	20590	2	Y	534	513	0	18	1	74
							587	9									
*07	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	920	1	21282	2	Y	511	522	0	13	1	50
							562	9									
*08	23994	X	22657	-0-	-1337	-0-	924	1	21051	2	Y	620	569	0	33	1	68
							682	9									
*09	22770	X	21722	-0-	-1048	-0-	846	1	20267	2	Y	554	481	0	26	1	115
							609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428 264	1 9	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
05	0	W	11315	-0-	11315	22148	486 278	1 9	10551	2	Y	253	234	0	20	1	27
*06	0	W	9453	-0-	9453	31601	413 221	1 9	8819	2	Y	201	193	0	7	1	28
*07	0	W	10609	-0-	10609	42210	430 244	1 9	9935	2	Y	222	222	0	6	1	22
*08	52039	X	9829	-0-	-42210	-0-	402 230	1 9	9197	2	Y	209	197	0	11	1	23
*09	10353	X	9750	-0-	-603	-0-	382 218	1 9	9150	2	Y	198	171	0	9	1	41

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381 199	1 9	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
05	12183	X	8765	-0-	-3418	-0-	380 180	1 9	8205	2	Y	164	154	0	13	1	18
*06	13020	X	11751	-0-	-1269	-0-	515 274	1 9	10962	2	Y	249	224	0	8	1	35
*07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	326 135	1 9	7520	2	Y	123	143	0	3	1	12
*08	13454	X	2947	-0-	-10507	-0-	120 84	1 9	2743	2	Y	76	76	0	4	1	8
*09	11760	X	7866	-0-	-3894	-0-	310 151	1 9	7405	2	Y	137	111	0	6	1	28

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	10903	-0-	-2417	-0-	434 272	1 9	10197	2	Y	247	214	0	34	1	29
05	12896	X	11066	-0-	-1830	-0-	477 256	1 9	10333	2	Y	233	219	0	18	1	25
*06	12360	X	10393	-0-	-1967	-0-	458 209	1 9	9726	2	Y	190	183	0	6	1	26
*07	12772	X	10572	-0-	-2200	-0-	430 198	1 9	9944	2	Y	180	183	0	5	1	18
*08	11718	X	8672	-0-	-3046	-0-	357 205	1 9	8110	2	Y	186	174	0	10	1	20
*09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	438 212	1 9	10512	2	Y	193	164	0	9	1	40

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10893	-0-	-957	-0-	436 195	1 9	10262	2	Y	177	152	0	24	1	21
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	492 189	1 9	10666	2	Y	172	161	0	13	1	19
*06	10560	X	7691	-0-	-2869	-0-	341 89	1 9	7261	2	Y	81	86	0	3	1	11
*07	11253	X	5679	-0-	-5574	-0-	231 70	1 9	5378	2	Y	64	67	0	2	1	6
*08	11346	X	8150	-0-	-3196	-0-	334 135	1 9	7681	2	Y	123	109	0	7	1	13
*09	10980	X	8883	-0-	-2097	-0-	348 154	1 9	8381	2	Y	140	117	0	7	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605	1	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
							717	9									
05	0	W	15490	-0-	15490	31053	652	1	14203	2	Y	577	546	0	45	1	62
							635	9									
*06	0	W	14782	-0-	14782	45835	636	1	13540	2	Y	551	518	0	18	1	77
							606	9									
*07	0	W	14887	-0-	14887	60722	594	1	13740	2	Y	503	517	0	13	1	50
							553	9									
*08	74696	X	13974	-0-	-60722	-0-	569	1	12962	2	Y	403	387	0	22	1	44
							443	9									
*09	14730	X	13542	-0-	-1188	-0-	527	1	12652	2	Y	330	290	0	16	1	68
							363	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

04	23460	X	11029	-0-	-12431	-0-	444	1	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
							122	9									
05	24242	X	10507	-0-	-13735	-0-	457	1	9943	2	Y	97	92	0	8	1	10
							107	9									
*06	19170	X	12944	-0-	-6226	-0-	577	1	12231	2	Y	124	113	0	4	1	17
							136	9									
*07	15128	X	11205	-0-	-3923	-0-	461	1	10627	2	Y	106	110	0	3	1	10
							117	9									
*08	13268	X	9963	-0-	-3305	-0-	416	1	9455	2	Y	84	80	0	5	1	9
							92	9									
*09	12930	X	8731	-0-	-4199	-0-	348	1	8314	2	Y	63	56	0	3	1	13
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

04	77460	X	66976	-0-	-10484	-0-	2718	1	63939	2	Y	290	253	0	40	1	34
							319	9									
05	80042	X	59609	-0-	-20433	-0-	2613	1	56714	2	Y	256	242	0	20	1	28
							282	9									
*06	74790	X	64247	-0-	-10543	-0-	2873	1	61074	2	Y	273	254	0	9	1	38
							300	9									
*07	74772	X	70279	-0-	-4493	-0-	2904	1	67146	2	Y	208	220	0	5	1	21
							229	9									
*08	73191	X	67208	-0-	-5983	-0-	2818	1	64191	2	Y	181	172	0	10	1	20
							199	9									
*09	66990	X	62692	-0-	-4298	-0-	2498	1	60004	2	Y	173	149	0	8	1	36
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

04	28500	X	24566	-0-	-3934	-0-	996	1	23390	2	Y	164	123	0	22	1	19
							180	9									
05	29450	X	24263	-0-	-5187	-0-	1065	1	23081	2	Y	106	106	0	8	1	11
							117	9									
*06	28260	X	21290	-0-	-6970	-0-	953	1	20239	2	Y	89	85	0	3	1	12
							98	9									
*07	25389	X	21969	-0-	-3420	-0-	905	1	20937	2	Y	115	113	0	3	1	11
							127	9									
*08	25389	X	22886	-0-	-2503	-0-	960	1	21812	2	Y	104	98	0	6	1	11
							114	9									
*09	24570	X	21641	-0-	-2929	-0-	861	1	20684	2	Y	87	76	0	4	1	18
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46890 X	-0-	-0-	-46890	-0-					Y	-0-					-0-
05	47461 X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	-0-					-0-
*06	45180 X	37023	-0-	-8157	-0-	1650	1	35103	2	Y	245	203	0	8	1	34
						270	9									
*07	T. A.	35642	-0-	35642	35642	1468	1	33913	2	Y	237	242	0	6	1	23
						261	9									
*08	T. A.	35480	-0-	35480	71122	1484	1	33805	2	Y	174	169	0	9	1	19
						191	9									
*09	T. A.	32557	-0-	32557	103679	1297	1	31119	2	Y	128	114	0	6	1	27
						141	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

04	2910 X	1556	-0-	-1354	-0-	49	1	1200	2	Y	279	222	0	38	1	32
						307	9									
05	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	73	1	1626	2	Y	406	362	0	32	1	44
						447	9									
*06	1770 X	1353	-0-	-417	-0-	50	1	1076	2	Y	206	214	0	7	1	29
						227	9									
*07	1612 N	174	-0-	-1438	-0-	1	1	147	2	Y	24	50	0	1	1	2
						26	9									
*08	1674 N	1075	-0-	-599	-0-	36	1	795	2	Y	222	188	0	12	1	24
						244	9									
*09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	2	Y	343	280	0	16	1	71
						377	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

04	4170 X	2957	-0-	-1213	-0-	122	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	173	1	3766	2	Y	-0-					-0-
*06	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	146	1	3140	2	Y	-0-					-0-
*07	3906 X	3180	-0-	-726	-0-	131	1	3049	2	Y	-0-					-0-
*08	3937 X	3298	-0-	-639	-0-	139	1	3159	2	Y	-0-					-0-
*09	3810 X	3385	-0-	-425	-0-	134	1	3247	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

04	6270 X	5594	-0-	-676	-0-	228	1	5356	2	Y	9	6	0	2	1	1
						10	9									
05	5828 X	5163	-0-	-665	-0-	227	1	4936	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	5640 X	5106	-0-	-534	-0-	229	1	4874	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*07	5797 X	5006	-0-	-791	-0-	207	1	4799	2	Y	-0-					-0-
*08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	291	1	6590	2	Y	-0-					-0-
*09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	281	1	6786	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

04	6690 X	3549	-0-	-3141	-0-	113	1	2664	2	Y	702	605	0	96	1	82
						772	9									
05	5394 X	4134	-0-	-1260	-0-	151	1	3232	2	Y	683	638	0	53	1	74
						751	9									
*06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	172	1	3659	2	Y	502	489	0	17	1	70
						552	9									
*07	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	126	1	2918	2	Y	514	520	0	13	1	51
						565	9									
*08	4123 X	919	-0-	-3204	-0-	28	1	663	2	Y	207	224	0	11	1	23
						228	9									
*09	4170 X	1585	-0-	-2585	-0-	50	1	1197	2	Y	307	251	0	15	1	64
						338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3640	-0-	-560	-0-	118	1	2797	2	Y	659	525	0	90	1	77
							725	9									
05	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	141	1	3055	2	Y	594	561	0	46	1	64
							653	9									
*06	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	89	1	1904	2	Y	506	483	0	17	1	70
							557	9									
*07	3875	X	475	-0-	-3400	-0-	17	1	404	2	Y	49	113	0	1	1	5
							54	9									
*08	3844	X	727	-0-	-3117	-0-	24	1	525	2	Y	162	140	0	9	1	18
							178	9									
*09	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	85	1	2055	2	Y	437	343	0	21	1	91
							481	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
05	25420	X	14027	-0-	-11393	-0-	615	1	13326	2	Y	78	64	0	6	1	8
							86	9									
*06	23010	X	15802	-0-	-7208	-0-	704	1	14996	2	Y	93	85	0	3	1	13
							102	9									
*07	22506	X	16844	-0-	-5662	-0-	693	1	16043	2	Y	98	98	0	3	1	10
							108	9									
*08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	637	1	14472	2	Y	70	68	0	4	1	8
							77	9									
*09	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	601	1	14126	2	Y	80	69	0	11	1	9
							88	9									
05	15562	X	15321	-0-	-241	-0-	673	1	14557	2	Y	83	77	0	6	1	9
							91	9									
*06	15210	X	15072	-0-	-138	-0-	671	1	14324	2	Y	70	67	0	2	1	10
							77	9									
*07	15717	X	15396	-0-	-321	-0-	635	1	14694	2	Y	61	63	0	2	1	6
							67	9									
*08	15717	X	15271	-0-	-446	-0-	638	1	14563	2	Y	64	59	0	4	1	7
							70	9									
*09	15060	X	14505	-0-	-555	-0-	578	1	13853	2	Y	67	57	0	3	1	14
							74	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

04	28860	X	25635	-0-	-3225	-0-	1045	1	24590	2	Y	-0-					-0-
05	28334	X	25518	-0-	-2816	-0-	1126	1	24392	2	Y	-0-					-0-
*06	27060	X	24683	-0-	-2377	-0-	1108	1	23575	2	Y	-0-					-0-
*07	27962	X	25907	-0-	-2055	-0-	1072	1	24834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	26970	X	24578	-0-	-2392	-0-	1033	1	23545	2	Y	-0-					-0-
*09	25650	X	23375	-0-	-2275	-0-	935	1	22440	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	46260	X	39937	-0-	-6323	-0-	1615 294	1 9	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
05	46810	X	37075	-0-	-9735	-0-	1620 298	1 9	35157	2	Y	271	252	0	21	1	29
*06	43350	X	38401	-0-	-4949	-0-	1712 283	1 9	36406	2	Y	257	241	0	9	1	36
*07	43369	X	39533	-0-	-3836	-0-	1627 279	1 9	37627	2	Y	254	258	0	7	1	25
*08	42873	X	38286	-0-	-4587	-0-	1600 271	1 9	36415	2	Y	246	231	0	13	1	27
*09	39930	X	36036	-0-	-3894	-0-	1432 245	1 9	34359	2	Y	223	193	0	11	1	46

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

04	25140	X	23703	-0-	-1437	-0-	899 1674	1 9	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
05	26877	X	20716	-0-	-6161	-0-	846 1502	1 9	18368	2	Y	1365	1289	0	106	1	147
*06	26130	X	20647	-0-	-5483	-0-	856 1587	1 9	18204	2	Y	1443	1341	0	48	1	201
*07	27001	X	18998	-0-	-8003	-0-	733 1283	1 9	16982	2	Y	1166	1222	0	30	1	115
*08	27001	X	20428	-0-	-6573	-0-	798 1415	1 9	18215	2	Y	1286	1191	0	69	1	141
*09	23700	X	19745	-0-	-3955	-0-	732 1438	1 9	17575	2	Y	1307	1115	0	62	1	271

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	34999	X	31742	-0-	-3257	-0-	1369	1	29702	2	Y	610	497	0	47	1	66
							671	9									
*06	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	1614	1	34334	2	Y	609	570	0	20	1	85
							670	9									
*07	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	1418	1	32787	2	Y	589	601	0	15	1	58
							648	9									
*08	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	1329	1	30297	2	Y	505	481	0	27	1	55
							556	9									
*09	32190	X	29300	-0-	-2890	-0-	1155	1	27677	2	Y	425	372	0	20	1	88
							468	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35400	X	-0-	-0-	-35400	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	36580	X	31499	-0-	-5081	-0-	1368	1	29691	2	Y	400	326	0	31	1	43
							440	9									
*06	32580	X	32527	-0-	-53	-0-	1443	1	30730	2	Y	322	309	0	11	1	45
							354	9									
*07	33666	X	31504	-0-	-2162	-0-	1290	1	29831	2	Y	348	350	0	9	1	34
							383	9									
*08	31496	X	30197	-0-	-1299	-0-	1257	1	28662	2	Y	253	246	0	13	1	28
							278	9									
*09	32520	X	27497	-0-	-5023	-0-	1092	1	26163	2	Y	220	192	0	10	1	46
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	40331	X	23646	-0-	-16685	-0-	1019	1	22156	2	Y	428	349	0	33	1	46
							471	9									
*06	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	1690	1	35939	2	Y	534	488	0	18	1	74
							587	9									
*07	37262	X	35879	-0-	-1383	-0-	1466	1	33896	2	Y	470	486	0	12	1	46
							517	9									
*08	33827	X	33827	-0-	-0-	-0-	1399	1	31853	2	Y	523	484	0	28	1	57
							575	9									
*09	36060	X	30783	-0-	-5277	-0-	1210	1	29075	2	Y	453	395	0	21	1	94
							498	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50670	X	39096	-0-	-11574	-0-	1586	1	37287	2	Y	203	176	0	28	1	24
							223	9									
05	52359	X	37324	-0-	-15035	-0-	1634	1	35486	2	Y	185	174	0	15	1	20
							204	9									
*06	47370	X	37535	-0-	-9835	-0-	1677	1	35671	2	Y	170	160	0	6	1	24
							187	9									
*07	45198	X	36999	-0-	-8199	-0-	1527	1	35296	2	Y	160	164	0	4	1	16
							176	9									
*08	42687	X	35404	-0-	-7283	-0-	1484	1	33753	2	Y	152	143	0	8	1	17
							167	9									
*09	39090	X	33391	-0-	-5699	-0-	1328	1	31909	2	Y	140	121	0	7	1	29
							154	9									

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

04	27210 X	11249	-0-	-15961	-0-	460	1	10789	2	Y	-0-	120	0	19	1	16
05	28117 X	11278	-0-	-16839	-0-	492	1	10647	2	Y	126	118	0	10	1	14
						139	9									
*06	27210 X	10042	-0-	-17168	-0-	445	1	9494	2	Y	94	92	0	3	1	13
						103	9									
*07	13578 X	10321	-0-	-3257	-0-	421	1	9768	2	Y	120	118	0	3	1	12
						132	9									
*08	13578 X	12464	-0-	-1114	-0-	520	1	11814	2	Y	118	111	0	6	1	13
						130	9									
*09	11250 X	3254	-0-	-7996	-0-	127	1	3081	2	Y	42	44	0	2	1	9
						46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

04	0 W	12409	-0-	12409	25815	498	1	11737	2	Y	158	135	0	22	1	18
						174	9									
05	37058 X	11243	-0-	-25815	-0-	489	1	10598	2	Y	142	134	0	11	1	15
						156	9									
*06	14970 X	11479	-0-	-3491	-0-	510	1	10839	2	Y	118	113	0	4	1	16
						130	9									
*07	14322 X	12062	-0-	-2260	-0-	495	1	11444	2	Y	112	114	0	3	1	11
						123	9									
*08	13392 X	12618	-0-	-774	-0-	525	1	11969	2	Y	113	106	0	6	1	12
						124	9									
*09	12420 X	1671	-0-	-10749	-0-	67	1	1587	2	Y	15	23	0	1	1	3
						17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

04	20250 X	18310	-0-	-1940	-0-	735	1	17236	2	Y	308	272	0	42	1	36
						339	9									
05	20708 X	18338	-0-	-2370	-0-	794	1	17248	2	Y	269	255	0	21	1	29
						296	9									
*06	20040 X	17812	-0-	-2228	-0-	788	1	16789	2	Y	214	206	0	7	1	30
						235	9									
*07	20522 X	18229	-0-	-2293	-0-	744	1	17221	2	Y	240	240	0	6	1	24
						264	9									
*08	19964 X	17605	-0-	-2359	-0-	730	1	16608	2	Y	243	227	0	13	1	27
						267	9									
*09	18300 X	10560	-0-	-7740	-0-	417	1	10023	2	Y	109	108	0	5	1	23
						120	9									

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
04	32430	X	27388	-0-	-5042	-0-	1105	1	25943	2	Y	309	268	0	42	1	36
							340	9									
05	33139	X	24654	-0-	-8485	-0-	1071	1	23257	2	Y	296	277	0	23	1	32
							326	9									
*06	31380	X	20431	-0-	-10949	-0-	905	1	19237	2	Y	263	249	0	9	1	37
							289	9									
*07	31310	X	25553	-0-	-5757	-0-	1043	1	24091	2	Y	381	370	0	10	1	38
							419	9									
*08	29822	X	24386	-0-	-5436	-0-	1011	1	23003	2	Y	338	321	0	18	1	37
							372	9									
*09	27390	X	21909	-0-	-5481	-0-	866	1	20781	2	Y	238	215	0	11	1	49
							262	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	192	1	4522	2	Y	135	114	0	18	1	16
							149	9									
05	5332	X	4180	-0-	-1152	-0-	178	1	3902	2	Y	91	90	0	7	1	10
							100	9									
*06	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	205	1	4287	2	Y	165	146	0	6	1	23
							182	9									
*07	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	198	1	4535	2	Y	248	240	0	7	1	24
							273	9									
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	212	1	4827	2	Y	75	87	0	4	1	8
							83	9									
*09	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	180	1	4301	2	Y	83	70	0	4	1	17
							91	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	285	1	6674	2	Y	217	189	0	30	1	25
							239	9									
05	7998	X	6403	-0-	-1595	-0-	274	1	5927	2	Y	184	175	0	14	1	20
							202	9									
*06	7500	X	7379	-0-	-121	-0-	321	1	6842	2	Y	196	182	0	7	1	27
							216	9									
*07	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	304	1	7038	2	Y	211	212	0	5	1	21
							232	9									
*08	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	265	1	6024	2	Y	147	144	0	8	1	16
							162	9									
*09	7380	X	5580	-0-	-1800	-0-	218	1	5244	2	Y	107	96	0	5	1	22
							118	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

04	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	95	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*06	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	91	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*07	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	79	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	92	1	2122	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
04	26460	X	4573	-0-	-21887	-0-	180 127	1 9	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
05	27342	X	12214	-0-	-15128	-0-	519 408	1 9	11287	2	Y	371	315	0	29	1	40
*06	25800	X	11597	-0-	-14203	-0-	509 307	1 9	10781	2	Y	279	271	0	9	1	39
*07	19003	X	11312	-0-	-7691	-0-	456 296	1 9	10560	2	Y	269	274	0	7	1	27
*08	17484	X	10356	-0-	-7128	-0-	427 259	1 9	9670	2	Y	235	223	0	13	1	26
*09	11820	X	9287	-0-	-2533	-0-	363 233	1 9	8691	2	Y	212	184	0	10	1	44

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30150	X	21304	-0-	-8846	-0-	856 310	1 9	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
05	25389	X	20464	-0-	-4925	-0-	888 283	1 9	19293	2	Y	257	242	0	20	1	28
*06	24570	X	19432	-0-	-5138	-0-	858 310	1 9	18264	2	Y	282	262	0	9	1	39
*07	24087	X	20565	-0-	-3522	-0-	838 338	1 9	19389	2	Y	307	308	0	8	1	30
*08	23126	X	19920	-0-	-3206	-0-	826 311	1 9	18783	2	Y	283	267	0	15	1	31
*09	21300	X	18355	-0-	-2945	-0-	725 266	1 9	17364	2	Y	242	211	0	12	1	50

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
04	5520	X	2442	-0-	-3078	-0-	90 206	1 9	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
05	5704	X	2885	-0-	-2819	-0-	118 213	1 9	2554	2	Y	194	180	0	15	1	21
*06	4620	X	2562	-0-	-2058	-0-	100 287	1 9	2175	2	Y	261	237	0	9	1	36
*07	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	79 187	1 9	1824	2	Y	170	185	0	4	1	17
*08	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	122 278	1 9	2823	2	Y	253	229	0	13	1	28
*09	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	87 160	1 9	2104	2	Y	145	136	0	7	1	30

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
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33 158	1 9	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	53 68	1 9	1151	2	Y	62	67	0	5	1	7
*06	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	83 112	1 9	1768	2	Y	102	92	0	3	1	14
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63 160	1 9	1466	2	Y	145	141	0	4	1	14
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	75 145	1 9	1741	2	Y	132	125	0	7	1	14
*09	1950	N	326	-0-	-1624	-0-	15 15	1 9	296	2	Y	14	24	0	1	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
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107 245	1 9	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
05	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	122 152	1 9	2664	2	Y	138	138	0	11	1	15
*06	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	111 120	1 9	2410	2	Y	109	105	0	4	1	15
*07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	121 138	1 9	2784	2	Y	125	125	0	3	1	12
*08	3472	X	1410	-0-	-2062	-0-	56 50	1 9	1304	2	Y	45	50	0	2	1	5
*09	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	5	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171 94	1 9	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
05	6262	X	543	-0-	-5719	-0-	23 13	1 9	507	2	Y	12	20	0	1	1	1
*06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	180 121	1 9	4161	2	Y	110	96	0	3	1	11
*08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	202 168	1 9	4587	2	Y	153	139	0	8	1	17
*09	1650	X	169	-0-	-1481	-0-	1	1	168	2	Y	-0-	17	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686 185	1 9	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
05	20956	X	17345	-0-	-3611	-0-	756 184	1 9	16405	2	Y	167	156	0	13	1	18
*06	19350	X	16327	-0-	-3023	-0-	726 143	1 9	15458	2	Y	130	126	0	4	1	18
*07	18972	X	902	-0-	-18070	-0-	39 9	1 9	854	2	Y	8	25	0			1
*08	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	100	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	110	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	109	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	101	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	129	1	3121	2	Y	-0-					-0-

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
04	42240	X	35648	-0-	-6592	-0-	1433 525	1 9	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
05	43648	X	33664	-0-	-9984	-0-	1461 492	1 9	31711	2	Y	447	420	0	35	1	48
*06	39990	X	30085	-0-	-9905	-0-	1329 507	1 9	28249	2	Y	461	430	0	15	1	64
*07	39432	X	34579	-0-	-4853	-0-	1411 550	1 9	32618	2	Y	500	502	0	13	1	49
*08	38781	X	33869	-0-	-4912	-0-	1403 440	1 9	32026	2	Y	400	384	0	21	1	44
*09	35640	X	31026	-0-	-4614	-0-	1225 382	1 9	29419	2	Y	347	303	0	16	1	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55710	X	46580	-0-	-9130	-0-	1881	1	44281	2	Y	380	333	0	52	1	44
							418	9									
05	55800	X	43822	-0-	-11978	-0-	1913	1	41539	2	Y	336	318	0	26	1	36
							370	9									
*06	52710	X	38870	-0-	-13840	-0-	1730	1	36796	2	Y	313	295	0	10	1	44
							344	9									
*07	51863	X	47969	-0-	-3894	-0-	1971	1	45606	2	Y	356	356	0	9	1	35
							392	9									
*08	51615	X	45635	-0-	-5980	-0-	1906	1	43404	2	Y	295	282	0	16	1	32
							325	9									
*09	46590	X	42842	-0-	-3748	-0-	1703	1	40884	2	Y	232	205	0	11	1	48
							255	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60660	X	48926	-0-	-11734	-0-	1978	1	46557	2	Y	355	310	0	48	1	41
							391	9									
05	60791	X	45365	-0-	-15426	-0-	1986	1	43041	2	Y	307	291	0	24	1	33
							338	9									
*06	55290	X	44132	-0-	-11158	-0-	1967	1	41818	2	Y	315	294	0	10	1	44
							347	9									
*07	53816	X	52947	-0-	-869	-0-	2178	1	50389	2	Y	345	346	0	9	1	34
							380	9									
*08	52607	X	49234	-0-	-3373	-0-	2056	1	46883	2	Y	268	259	0	14	1	29
							295	9									
*09	48930	X	44730	-0-	-4200	-0-	1780	1	42691	2	Y	235	204	0	11	1	49
							259	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1264	1	29722	2	Y	586	500	0	80	1	68
							645	9									
05	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	1199	1	26011	2	Y	495	472	0	38	1	53
							545	9									
*06	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1144	1	24368	2	Y	376	365	0	12	1	52
							414	9									
*07	31155	X	25848	-0-	-5307	-0-	1049	1	24304	2	Y	450	446	0	12	1	44
							495	9									
*08	31155	X	24835	-0-	-6320	-0-	1028	1	23386	2	Y	383	364	0	21	1	42
							421	9									
*09	30150	X	24602	-0-	-5548	-0-	969	1	23252	2	Y	346	300	0	16	1	72
							381	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67860	X	55283	-0-	-12577	-0-	2248	1	52913	2	Y	111	97	0	15	1	13
							122	9									
05	67332	X	51971	-0-	-15361	-0-	2285	1	49566	2	Y	109	102	0	8	1	12
							120	9									
*06	62490	X	52595	-0-	-9895	-0-	2356	1	50131	2	Y	98	93	0	3	1	14
							108	9									
*07	62465	X	57254	-0-	-5211	-0-	2370	1	54775	2	Y	99	100	0	3	1	10
							109	9									
*08	60636	X	54410	-0-	-6226	-0-	2284	1	52020	2	Y	96	90	0	5	1	11
							106	9									
*09	55290	X	50168	-0-	-5122	-0-	2003	1	48054	2	Y	101	86	0	5	1	21
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38340	X	30920	-0-	-7420	-0-	1259	1	29588	2	Y	66	57	0	9	1	8
							73	9									
05	39618	X	33182	-0-	-6436	-0-	1459	1	31686	2	Y	34	35	0	3	1	4
							37	9									
*06	35370	X	33039	-0-	-2331	-0-	1482	1	31515	2	Y	38	36	0	1	1	5
							42	9									
*07	35030	X	32153	-0-	-2877	-0-	1331	1	30801	2	Y	19	22	0			2
							21	9									
*08	33573	X	28230	-0-	-5343	-0-	1186	1	27030	2	Y	13	13	0	1	1	1
							14	9									
*09	33030	X	25990	-0-	-7040	-0-	1043	1	24946	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63210	X	51292	-0-	-11918	-0-	2076	1	48864	2	Y	320	279	0	43	1	37
							352	9									
05	59923	X	49037	-0-	-10886	-0-	2144	1	46559	2	Y	304	284	0	24	1	33
							334	9									
*06	55590	X	50664	-0-	-4926	-0-	2263	1	48086	2	Y	286	269	0	10	1	40
							315	9									
*07	55862	X	52028	-0-	-3834	-0-	2144	1	49573	2	Y	283	288	0	7	1	28
							311	9									
*08	55118	X	48855	-0-	-6263	-0-	2044	1	46517	2	Y	267	252	0	14	1	29
							294	9									
*09	51300	X	46345	-0-	-4955	-0-	1844	1	44225	2	Y	251	216	0	12	1	52
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	893	1	21044	2	Y	409	355	0	56	1	48
							450	9									
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	951	1	20617	2	Y	356	338	0	28	1	38
							392	9									
*06	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	651	1	13869	2	Y	246	242	0	8	1	34
							271	9									
*07	25668	X	24394	-0-	-1274	-0-	992	1	22927	2	Y	432	412	0	11	1	43
							475	9									
*08	24955	X	21367	-0-	-3588	-0-	884	1	20116	2	Y	334	322	0	18	1	37
							367	9									
*09	22380	X	19387	-0-	-2993	-0-	762	1	18306	2	Y	290	253	0	14	1	60
							319	9									

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
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	332	1	7839	2	Y	185	191	0	25	1	22
							204	9									
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	384	1	8325	2	Y	124	123	0	10	1	13
							136	9									
*06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	268	1	5692	2	Y	80	79	0	3	1	11
							88	9									
*07	10323	X	6288	-0-	-4035	-0-	256	1	5859	2	Y	157	148	0	4	1	16
							173	9									
*08	10323	X	7319	-0-	-3004	-0-	302	1	6886	2	Y	119	115	0	7	1	13
							131	9									
*09	8550	X	7165	-0-	-1385	-0-	279	1	6691	2	Y	177	145	0	8	1	37
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	928	1	21860	2	Y	375	326	0	51	1	44
						413	9									
05	22996 X	22996	-0-	-0-	-0-	999	1	21612	2	Y	350	329	0	27	1	38
						385	9									
*06	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	704	1	14985	2	Y	262	255	0	9	1	36
						288	9									
*07	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	1098	1	25431	2	Y	400	387	0	10	1	39
						440	9									
*08	25637 X	18479	-0-	-7158	-0-	765	1	17391	2	Y	294	285	0	16	1	32
						323	9									
*09	23190 X	20408	-0-	-2782	-0-	801	1	19254	2	Y	321	271	0	15	1	67
						353	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

04	23250 X	22952	-0-	-298	-0-	931	1	21929	2	Y	84	70	0	12	1	10
						92	9									
05	24273 X	23481	-0-	-792	-0-	1030	1	22282	2	Y	154	135	0	12	1	17
						169	9									
*06	23490 X	23139	-0-	-351	-0-	1032	1	21944	2	Y	148	139	0	5	1	21
						163	9									
*07	24273 X	23589	-0-	-684	-0-	971	1	22454	2	Y	149	151	0	4	1	15
						164	9									
*08	24149 X	23470	-0-	-679	-0-	980	1	22332	2	Y	144	135	0	8	1	16
						158	9									
*09	23130 X	22542	-0-	-588	-0-	896	1	21497	2	Y	135	117	0	6	1	28
						149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

04	27210 X	11576	-0-	-15634	-0-	466	1	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
						154	9									
05	28117 X	9908	-0-	-18209	-0-	436	1	9413	2	Y	54	60	0	4	1	6
						59	9									
*06	17610 X	4675	-0-	-12935	-0-	210	1	4439	2	Y	24	26	0	1	1	3
						26	9									
*07	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	13857 X	5770	-0-	-8087	-0-	242	1	5518	2	Y	9	7	0	1	1	1
						10	9									
*09	11580 X	8666	-0-	-2914	-0-	347	1	8276	2	Y	39	30	0	2	1	8
						43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

04	38945 X	38945	-0-	-0-	-0-	1582	1	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
						163	9									
05	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	1595	1	34602	2	Y	154	142	0	12	1	17
						169	9									
*06	32010 X	27849	-0-	-4161	-0-	1246	1	26507	2	Y	87	89	0	3	1	12
						96	9									
*07	47213 X	31865	-0-	-15348	-0-	1312	1	30348	2	Y	186	175	0	5	1	18
						205	9									
*08	44888 X	34260	-0-	-10628	-0-	1434	1	32698	2	Y	116	115	0	6	1	13
						128	9									
*09	38940 X	30354	-0-	-8586	-0-	1210	1	29049	2	Y	86	77	0	4	1	18
						95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834	1	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
							209	9									
05	88226	X	42789	-0-	-45437	-0-	1878	1	40751	2	Y	145	140	0	11	1	16
							160	9									
*06	63840	X	33404	-0-	-30436	-0-	1499	1	31825	2	Y	73	77	0	2	1	10
							80	9									
*07	49259	X	36695	-0-	-12564	-0-	1516	1	34980	2	Y	181	168	0	5	1	18
							199	9									
*08	49259	X	40133	-0-	-9126	-0-	1680	1	38292	2	Y	146	140	0	8	1	16
							161	9									
*09	45210	X	36202	-0-	-9008	-0-	1442	1	34642	2	Y	107	96	0	5	1	22
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42180	X	33712	-0-	-8468	-0-	1366	1	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
							171	9									
05	40734	X	32071	-0-	-8663	-0-	1405	1	30500	2	Y	151	141	0	12	1	16
							166	9									
*06	37830	X	32921	-0-	-4909	-0-	1467	1	31296	2	Y	144	135	0	5	1	20
							158	9									
*07	37293	X	33240	-0-	-4053	-0-	1371	1	31704	2	Y	150	151	0	4	1	15
							165	9									
*08	36239	X	32155	-0-	-4084	-0-	1347	1	30658	2	Y	136	129	0	7	1	15
							150	9									
*09	33720	X	30672	-0-	-3048	-0-	1223	1	29318	2	Y	119	103	0	6	1	25
							131	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9510	X	5	-0-	-9505	-0-	5	2			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-

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
04	93240	X	81913	-0-	-11327	-0-	3303	1	77756	2	Y	776	678	0	106	1	90
							854	9									
05	92752	X	72704	-0-	-20048	-0-	3165	1	68695	2	Y	767	715	0	59	1	83
							844	9									
*06	86370	X	68596	-0-	-17774	-0-	3050	1	64885	2	Y	601	580	0	20	1	84
							661	9									
*07	85870	X	79323	-0-	-6547	-0-	3248	1	75142	2	Y	848	826	0	22	1	84
							933	9									
*08	85870	X	76603	-0-	-9267	-0-	3191	1	72760	2	Y	593	580	0	32	1	65
							652	9									
*09	81900	X	71307	-0-	-10593	-0-	2829	1	67906	2	Y	520	452	0	25	1	108
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	8487	-0-	-3993	-0-	299	1	7058	2	Y	1027	915	0	140	1	120
							1130	9									
05	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	320	1	6958	2	Y	1193	1091	0	93	1	129
							1312	9									
*06	11520	X	7642	-0-	-3878	-0-	290	1	6169	2	Y	1075	1018	0	36	1	150
							1183	9									
*07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
*08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	66234	X	66234	-0-	-0-	-0-	2663	1	62670	2	Y	819	707	0	112	1	95
							901	9									
05	67177	X	61073	-0-	-6104	-0-	2652	1	57590	2	Y	755	710	0	59	1	81
							831	9									
*06	65010	X	55223	-0-	-9787	-0-	2449	1	52108	2	Y	605	582	0	20	1	84
							666	9									
*07	72943	X	62825	-0-	-10118	-0-	2572	1	59480	2	Y	703	700	0	18	1	69
							773	9									
*08	71579	X	59008	-0-	-12571	-0-	2452	1	55851	2	Y	641	606	0	34	1	70
							705	9									
*09	66240	X	53895	-0-	-12345	-0-	2133	1	51183	2	Y	526	462	0	25	1	109
							579	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	1243	-0-	-4727	-0-	42	1	977	2	Y	204	181	0	28	1	24
							224	9									
05	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	216	1	4708	2	Y	764	647	0	59	1	82
							840	9									
*06	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	198	1	4198	2	Y	688	651	0	23	1	96
							757	9									
*07	5394	X	4783	-0-	-611	-0-	167	1	3884	2	Y	665	678	0	17	1	66
							732	9									
*08	5766	X	3134	-0-	-2632	-0-	111	1	2505	2	Y	471	460	0	25	1	52
							518	9									
*09	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	162	1	3862	2	Y	580	484	0	27	1	121
							638	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2125	-0-	2125	2125	77	1	1806	2	Y	220	192	0	6	1	22
							242	9									
*08	T. A.		3112	-0-	3112	5237	111	1	2495	2	Y	460	407	0	25	1	50
							506	9									
*09	T. A.		4412	-0-	4412	9649	150	1	3573	2	Y	626	516	0	30	1	130
							689	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80850	X	76547	-0-	-4303	-0-	3081	1	72480	2	Y	896	789	0	122	1	104
							986	9									
05	83545	X	68265	-0-	-15280	-0-	2973	1	64547	2	Y	677	655	0	53	1	73
							745	9									
*06	80850	X	62726	-0-	-18124	-0-	2802	1	59602	2	Y	293	315	0	10	1	41
							322	9									
*07	80848	X	72826	-0-	-8022	-0-	2977	1	68849	2	Y	909	836	0	24	1	90
							1000	9									
*08	80445	X	69785	-0-	-10660	-0-	2899	1	66027	2	Y	781	743	0	42	1	86
							859	9									
*09	76560	X	64393	-0-	-12167	-0-	2547	1	61131	2	Y	650	570	0	31	1	135
							715	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80280	X	67858	-0-	-12422	-0-	2728	1	64155	2	Y	886	768	0	121	1	103
							975	9									
05	82956	X	61325	-0-	-21631	-0-	2663	1	57763	2	Y	817	769	0	63	1	88
							899	9									
*06	78180	X	61255	-0-	-16925	-0-	2718	1	57843	2	Y	631	610	0	21	1	88
							694	9									
*07	76012	X	63793	-0-	-12219	-0-	2611	1	60327	2	Y	777	768	0	20	1	77
							855	9									
*08	74338	X	61360	-0-	-12978	-0-	2548	1	58049	2	Y	694	658	0	37	1	76
							763	9									
*09	67860	X	57173	-0-	-10687	-0-	2257	1	54211	2	Y	641	554	0	30	1	133
							705	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40770	X	37703	-0-	-3067	-0-	1508	1	35449	2	Y	678	601	0	93	1	79
							746	9									
05	42129	X	36934	-0-	-5195	-0-	1595	1	34628	2	Y	646	605	0	50	1	70
							711	9									
*06	40770	X	34231	-0-	-6539	-0-	1511	1	32145	2	Y	523	503	0	17	1	73
							575	9									
*07	48174	X	33794	-0-	-14380	-0-	1376	1	31834	2	Y	531	538	0	14	1	52
							584	9									
*08	44144	X	31234	-0-	-12910	-0-	1293	1	29399	2	Y	493	464	0	27	1	54
							542	9									
*09	37710	X	30916	-0-	-6794	-0-	1214	1	29182	2	Y	473	407	0	22	1	98
							520	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83070	X	47575	-0-	-35495	-0-	1883	1	44330	2	Y	1238	1143	0	169	1	144
							1362	9									
05	81685	X	72440	-0-	-9245	-0-	3086	1	66968	2	Y	2169	1911	0	168	1	234
							2386	9									
*06	75570	X	67582	-0-	-7988	-0-	2961	1	62978	2	Y	1494	1471	0	49	1	208
							1643	9									
*07	74121	X	70174	-0-	-3947	-0-	2845	1	65810	2	Y	1381	1417	0	36	1	136
							1519	9									
*08	73563	X	68977	-0-	-4586	-0-	2845	1	64729	2	Y	1275	1203	0	68	1	140
							1403	9									
*09	70110	X	64725	-0-	-5385	-0-	2540	1	60947	2	Y	1125	978	0	53	1	234
							1238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	1395	X	425	-0-	-970	-0-	19	1	329	2	Y	70	58	0			12
							77	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	322	1	3091	2	Y	807	676	0			131
							888	9									
*09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	559	1	5406	2	Y	903	833	0			201
							993	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	9989	-0-	-1501	-0-	614	1	8210	2	Y	1059	689	0	285	1	179
							1165	9									
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	422	1	7407	2	Y	1115	1099	0	5	1	190
							1227	9									
*06	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	506	1	6681	2	Y	1353	1271	0			272
							1488	9									
*07	10323	X	6566	-0-	-3757	-0-	485	1	4682	2	Y	1272	1307	0			237
							1399	9									
*08	10323	X	2371	-0-	-7952	-0-	196	1	1878	2	Y	270	463	0			44
							297	9									
*09	0	W	1255	-0-	1255	1255	99	1	957	2	Y	181	185	0			40
							199	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
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2759	X	1443	-0-	-1316	-0-	118	1	1134	2	Y	174	146	0			28
							191	9									
*09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	Y	318	275	0			71
							350	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
04	5520	X	2521	-0-	-2999	-0-	93	1	2217	2	Y	192	180	0	26	1	22
							211	9									
05	5146	X	2637	-0-	-2509	-0-	108	1	2323	2	Y	187	174	0	15	1	20
							206	9									
*06	4980	X	2155	-0-	-2825	-0-	89	1	1908	2	Y	144	139	0	5	1	20
							158	9									
*07	4309	X	2009	-0-	-2300	-0-	77	1	1790	2	Y	129	133	0	3	1	13
							142	9									
*08	2976	X	1091	-0-	-1885	-0-	45	1	1046	2	Y	-0-	13	0			-0-
*09	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	48	1	1162	2	Y	134	100	0	6	1	28
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	16426	-0-	-3494	-0-	617	1	14556	2	Y	1139	994	0	155	1	133
							1253	9									
05	19499	X	15847	-0-	-3652	-0-	683	1	14784	2	Y	345	414	0	27	1	37
							380	9									
*06	18060	X	15404	-0-	-2656	-0-	667	1	14223	2	Y	467	424	0	15	1	65
							514	9									
*07	18662	X	15314	-0-	-3348	-0-	608	1	14051	2	Y	595	586	0	15	1	59
							655	9									
*08	17949	X	14660	-0-	-3289	-0-	592	1	13484	2	Y	531	503	0	29	1	58
							584	9									
*09	16440	X	14178	-0-	-2262	-0-	540	1	12997	2	Y	583	492	0	28	1	121
							641	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38640	X	29622	-0-	-9018	-0-	1192	1	28033	2	Y	361	360	0	49	1	42
							397	9									
05	39928	X	30767	-0-	-9161	-0-	1337	1	28967	2	Y	421	385	0	33	1	45
							463	9									
*06	37050	X	32374	-0-	-4676	-0-	1431	1	30437	2	Y	460	426	0	15	1	64
							506	9									
*07	36270	X	33661	-0-	-2609	-0-	1375	1	31829	2	Y	415	427	0	11	1	41
							457	9									
*08	35712	X	32644	-0-	-3068	-0-	1357	1	30887	2	Y	364	346	0	19	1	40
							400	9									
*09	32370	X	30401	-0-	-1969	-0-	1194	1	28681	2	Y	478	396	0	23	1	99
							526	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73727	X	73727	-0-	-0-	-0-	2975	1	70005	2	Y	679	591	0	93	1	79
							747	9									
05	73594	X	67411	-0-	-6183	-0-	2939	1	63831	2	Y	583	554	0	45	1	63
							641	9									
*06	71220	X	57431	-0-	-13789	-0-	2554	1	54365	2	Y	465	448	0	15	1	65
							512	9									
*07	78430	X	69047	-0-	-9383	-0-	2836	1	65553	2	Y	598	588	0	16	1	59
							658	9									
*08	77221	X	65893	-0-	-11328	-0-	2751	1	62577	2	Y	514	490	0	27	1	56
							565	9									
*09	73740	X	61109	-0-	-12631	-0-	2422	1	58104	2	Y	530	451	0	25	1	110
							583	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70440	X	64908	-0-	-5532	-0-	2622	1	61684	2	Y	547	469	0	75	1	64
							602	9									
05	72788	X	61711	-0-	-11077	-0-	2696	1	58532	2	Y	439	422	0	34	1	47
							483	9									
*06	70440	X	54325	-0-	-16115	-0-	2422	1	51505	2	Y	362	347	0	12	1	50
							398	9									
*07	70339	X	65231	-0-	-5108	-0-	2683	1	62041	2	Y	461	454	0	12	1	45
							507	9									
*08	68448	X	60637	-0-	-7811	-0-	2529	1	57637	2	Y	428	403	0	23	1	47
							471	9									
*09	64920	X	55750	-0-	-9170	-0-	2211	1	53025	2	Y	467	395	0	22	1	97
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134760	X	91154	-0-	-43606	-0-	3665	1	86221	2	Y	1153	906	0	157	1	134
							1268	9									
05	89055	X	89055	-0-	-0-	-0-	3896	1	84530	2	Y	572	600	0	44	1	62
							629	9									
*06	78611	X	78611	-0-	-0-	-0-	3499	1	74454	2	Y	598	557	0	20	1	83
							658	9									
*07	89207	X	89207	-0-	-0-	-0-	3664	1	84761	2	Y	711	705	0	19	1	70
							782	9									
*08	85897	X	85897	-0-	-0-	-0-	3587	1	81687	2	Y	566	544	0	30	1	62
							623	9									
*09	80796	X	80796	-0-	-0-	-0-	3211	1	77034	2	Y	501	435	0	24	1	104
							551	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88590	X	71792	-0-	-16798	-0-	2894	1	68073	2	Y	750	660	0	102	1	87
							825	9									
05	89156	X	63763	-0-	-25393	-0-	2781	1	60294	2	Y	625	596	0	49	1	67
							688	9									
*06	82590	X	56534	-0-	-26056	-0-	2511	1	53423	2	Y	545	518	0	18	1	76
							600	9									
*07	80538	X	68338	-0-	-12200	-0-	2805	1	64869	2	Y	604	604	0	16	1	60
							664	9									
*08	78585	X	65256	-0-	-13329	-0-	2713	1	61809	2	Y	667	618	0	36	1	73
							734	9									
*09	71790	X	59864	-0-	-11926	-0-	2373	1	56901	2	Y	536	473	0	25	1	111
							590	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72000	X	67379	-0-	-4621	-0-	2707	1	63706	2	Y	878	765	0	120	1	102
							966	9									
05	74400	X	63068	-0-	-11332	-0-	2741	1	59500	2	Y	752	715	0	58	1	81
							827	9									
*06	72000	X	60653	-0-	-11347	-0-	2693	1	57290	2	Y	609	585	0	20	1	85
							670	9									
*07	74834	X	66374	-0-	-8460	-0-	2717	1	62844	2	Y	739	732	0	19	1	73
							813	9									
*08	73656	X	63814	-0-	-9842	-0-	2654	1	60469	2	Y	628	598	0	34	1	69
							691	9									
*09	67380	X	58928	-0-	-8452	-0-	2330	1	55918	2	Y	618	530	0	29	1	128
							680	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55980	X	50660	-0-	-5320	-0-	2043	1	48041	2	Y	524	452	0	72	1	61
							576	9									
05	59706	X	49544	-0-	-10162	-0-	2158	1	46824	2	Y	511	477	0	40	1	55
							562	9									
*06	57780	X	47788	-0-	-9992	-0-	2123	1	45189	2	Y	433	414	0	14	1	60
							476	9									
*07	59117	X	56144	-0-	-2973	-0-	2307	1	53368	2	Y	426	433	0	11	1	42
							469	9									
*08	56916	X	52151	-0-	-4765	-0-	2176	1	49602	2	Y	339	326	0	18	1	37
							373	9									
*09	50670	X	13504	-0-	-37166	-0-	536	1	12851	2	Y	106	116	0	5	1	22
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68070	X	61559	-0-	-6511	-0-	2481	1	58394	2	Y	622	546	0	85	1	72
							684	9									
05	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	2663	1	57776	2	Y	719	658	0	56	1	77
							791	9									
*06	67860	X	56953	-0-	-10907	-0-	2530	1	53789	2	Y	576	554	0	19	1	80
							634	9									
*07	70506	X	70506	-0-	-0-	-0-	2893	1	66955	2	Y	598	603	0	16	1	59
							658	9									
*08	67580	X	67065	-0-	-515	-0-	2799	1	63736	2	Y	482	462	0	26	1	53
							530	9									
*09	61560	X	30973	-0-	-30587	-0-	1228	1	29434	2	Y	283	264	0	13	1	59
							311	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61290	X	55086	-0-	-6204	-0-	2231	1	52514	2	Y	310	276	0	43	1	36
							341	9									
05	63333	X	46988	-0-	-16345	-0-	2065	1	44783	2	Y	127	139	0	10	1	14
							140	9									
*06	61290	X	41948	-0-	-19342	-0-	1870	1	39783	2	Y	268	236	0	9	1	37
							295	9									
*07	63643	X	55129	-0-	-8514	-0-	2263	1	52339	2	Y	479	457	0	12	1	47
							527	9									
*08	61535	X	51437	-0-	-10098	-0-	2143	1	48840	2	Y	413	393	0	22	1	45
							454	9									
*09	55080	X	47556	-0-	-7524	-0-	1885	1	45264	2	Y	370	321	0	17	1	77
							407	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78831	X	78831	-0-	-0-	-0-	3195	1	75201	2	Y	395	355	0	54	1	46
							435	9									
05	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	2842	1	61710	2	Y	296	287	0	23	1	32
							326	9									
*06	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	2803	1	59648	2	Y	264	250	0	9	1	37
							290	9									
*07	87978	X	79125	-0-	-8853	-0-	3264	1	75529	2	Y	302	301	0	8	1	30
							332	9									
*08	86118	X	73953	-0-	-12165	-0-	3103	1	70652	2	Y	180	180	0	10	1	20
							198	9									
*09	78840	X	68461	-0-	-10379	-0-	2733	1	65589	2	Y	126	114	0	6	1	26
							139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74961	X	74961	-0-	-0-	-0-	3029	1	71272	2	Y	600	525	0	82	1	70
							660	9									
05	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	2540	1	55141	2	Y	436	425	0	34	1	47
							480	9									
*06	49740	X	35338	-0-	-14402	-0-	1570	1	33428	2	Y	309	303	0	10	1	43
							340	9									
*07	84444	X	82319	-0-	-2125	-0-	3384	1	78267	2	Y	607	574	0	16	1	60
							668	9									
*08	82584	X	73683	-0-	-8901	-0-	3073	1	69992	2	Y	562	530	0	30	1	62
							618	9									
*09	74970	X	66666	-0-	-8304	-0-	2646	1	63448	2	Y	520	449	0	25	1	108
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	3406	1	80190	2	Y	576	510	0	79	1	67
							634	9									
05	64532	X	64532	-0-	-0-	-0-	2822	1	61269	2	Y	401	394	0	31	1	43
							441	9									
*06	50100	X	46206	-0-	-3894	-0-	2058	1	43808	2	Y	309	299	0	10	1	43
							340	9									
*07	101482	X	101482	-0-	-0-	-0-	4178	1	96618	2	Y	624	589	0	16	1	62
							686	9									
*08	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	3651	1	83178	2	Y	553	524	0	30	1	61
							608	9									
*09	84240	X	78084	-0-	-6156	-0-	3104	1	74437	2	Y	494	429	0	23	1	103
							543	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80340	X	73367	-0-	-6973	-0-	2984	1	70182	2	Y	183	162	0	25	1	21
							201	9									
05	86397	X	72503	-0-	-13894	-0-	3186	1	69133	2	Y	167	157	0	13	1	18
							184	9									
*06	83610	X	60713	-0-	-22897	-0-	2719	1	57853	2	Y	128	124	0	4	1	18
							141	9									
*07	83607	X	70024	-0-	-13583	-0-	2895	1	66980	2	Y	135	136	0	4	1	13
							149	9									
*08	81003	X	65848	-0-	-15155	-0-	2761	1	62945	2	Y	129	121	0	7	1	14
							142	9									
*09	73380	X	61138	-0-	-12242	-0-	2440	1	58576	2	Y	111	97	0	5	1	23
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80910	X	74719	-0-	-6191	-0-	3039	1	71536	2	Y	131	116	0	18	1	15
							144	9									
05	89900	X	73804	-0-	-16096	-0-	3243	1	70434	2	Y	115	109	0	9	1	12
							127	9									
*06	87000	X	62130	-0-	-24870	-0-	2786	1	59244	2	Y	91	87	0	3	1	13
							100	9									
*07	85963	X	71493	-0-	-14470	-0-	2959	1	68434	2	Y	91	93	0	2	1	9
							100	9									
*08	82708	X	67386	-0-	-15322	-0-	2829	1	64462	2	Y	86	81	0	5	1	9
							95	9									
*09	74730	X	62541	-0-	-12189	-0-	2497	1	59961	2	Y	75	65	0	4	1	15
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79740	X	79566	-0-	-174	-0-	3237	1	76174	2	Y	141	127	0	20	1	16
							155	9									
05	96286	X	79074	-0-	-17212	-0-	3474	1	75439	2	Y	146	135	0	11	1	16
							161	9									
*06	93180	X	66454	-0-	-26726	-0-	2977	1	63348	2	Y	117	113	0	4	1	16
							129	9									
*07	90861	X	77228	-0-	-13633	-0-	3194	1	73898	2	Y	124	125	0	3	1	12
							136	9									
*08	87575	X	72748	-0-	-14827	-0-	3053	1	69562	2	Y	121	113	0	7	1	13
							133	9									
*09	79560	X	68221	-0-	-11339	-0-	2725	1	65379	2	Y	106	92	0	5	1	22
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72314	X	72314	-0-	-0-	-0-	2933	1	69043	2	Y	307	267	0	42	1	36
							338	9									
05	83545	X	73312	-0-	-10233	-0-	3214	1	69770	2	Y	298	279	0	23	1	32
							328	9									
*06	80850	X	65063	-0-	-15787	-0-	2909	1	61887	2	Y	243	233	0	8	1	34
							267	9									
*07	79422	X	74028	-0-	-5394	-0-	3057	1	70719	2	Y	229	234	0	6	1	23
							252	9									
*08	79422	X	69125	-0-	-10297	-0-	2899	1	66006	2	Y	200	190	0	11	1	22
							220	9									
*09	72300	X	64733	-0-	-7567	-0-	2582	1	61966	2	Y	168	147	0	8	1	35
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76710	X	63763	-0-	-12947	-0-	2563	1	60336	2	Y	785	677	0	107	1	91
							864	9									
05	73005	X	57978	-0-	-15027	-0-	2524	1	54755	2	Y	635	609	0	49	1	68
							699	9									
*06	69840	X	58393	-0-	-11447	-0-	2599	1	55290	2	Y	458	447	0	15	1	64
							504	9									
*07	60930	X	60930	-0-	-0-	-0-	2509	1	58035	2	Y	351	371	0	9	1	35
							386	9									
*08	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	2426	1	55266	2	Y	385	357	0	21	1	42
							424	9									
*09	55410	X	53551	-0-	-1859	-0-	2124	1	50966	2	Y	419	354	0	20	1	87
							461	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59850	X	46519	-0-	-13331	-0-	1874	1	44119	2	Y	478	416	0	65	1	56
							526	9									
05	56792	X	44906	-0-	-11886	-0-	1956	1	42456	2	Y	449	422	0	35	1	48
							494	9									
*06	53160	X	44945	-0-	-8215	-0-	1995	1	42422	2	Y	480	445	0	16	1	67
							528	9									
*07	51987	X	47270	-0-	-4717	-0-	1936	1	44795	2	Y	490	496	0	13	1	48
							539	9									
*08	51615	X	44726	-0-	-6889	-0-	1861	1	42380	2	Y	441	417	0	24	1	48
							485	9									
*09	46530	X	42124	-0-	-4406	-0-	1667	1	40032	2	Y	386	336	0	18	1	80
							425	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90210	X	87853	-0-	-2357	-0-	3539	1	83266	2	Y	953	748	0	130	1	111
							1048	9									
05	93217	X	78328	-0-	-14889	-0-	3415	1	74130	2	Y	712	691	0	55	1	77
							783	9									
*06	86730	X	66528	-0-	-20202	-0-	2955	1	62868	2	Y	641	608	0	21	1	89
							705	9									
*07	79886	X	79886	-0-	-0-	-0-	3278	1	75795	2	Y	739	736	0	19	1	73
							813	9									
*08	90768	X	75523	-0-	-15245	-0-	3149	1	71703	2	Y	610	583	0	33	1	67
							671	9									
*09	87840	X	69357	-0-	-18483	-0-	2752	1	66027	2	Y	525	458	0	25	1	109
							578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104130	X	64505	-0-	-39625	-0-	2582	1	60738	2	Y	1077	815	0	147	1	125
							1185	9									
05	104594	X	76967	-0-	-27627	-0-	3341	1	72534	2	Y	993	934	0	77	1	107
							1092	9									
*06	96780	X	69085	-0-	-27695	-0-	3057	1	65032	2	Y	905	856	0	30	1	126
							996	9									
*07	92318	X	80885	-0-	-11433	-0-	3305	1	76380	2	Y	1091	1081	0	28	1	108
							1200	9									
*08	77989	X	77989	-0-	-0-	-0-	3235	1	73706	2	Y	953	906	0	51	1	104
							1048	9									
*09	74490	X	72437	-0-	-2053	-0-	2860	1	68657	2	Y	836	727	0	40	1	173
							920	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					Y	-0-					-0-
05	87296	X	-0-	-0-	-87296	-0-					Y	-0-					-0-
*06	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	923	1	19593	2	Y	300	248	0	10	1	42
							330	9									
*07	T. A.		90481	-0-	90481	90481	3706	1	85685	2	Y	991	909	0	26	1	98
							1090	9									
*08	T. A.		79408	-0-	79408	169889	3304	1	75308	2	Y	724	704	0	39	1	79
							796	9									
*09	T. A.		71292	-0-	71292	241181	2824	1	67813	2	Y	595	523	0	28	1	123
							655	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74460	X	59346	-0-	-15114	-0-	2395	1	56337	2	Y	558	491	0	76	1	65
							614	9									
05	69192	X	58260	-0-	-10932	-0-	2534	1	55032	2	Y	631	579	0	49	1	68
							694	9									
*06	66960	X	50600	-0-	-16360	-0-	2245	1	47780	2	Y	523	501	0	17	1	73
							575	9									
*07	66991	X	57930	-0-	-9061	-0-	2373	1	54907	2	Y	591	591	0	15	1	58
							650	9									
*08	65317	X	54736	-0-	-10581	-0-	2277	1	51894	2	Y	514	489	0	27	1	56
							565	9									
*09	59340	X	50879	-0-	-8461	-0-	2011	1	48364	2	Y	458	397	0	22	1	95
							504	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	2575	1	60581	2	Y	629	546	0	86	1	73
							692	9									
05	69595	X	58008	-0-	-11587	-0-	2527	1	54866	2	Y	559	529	0	43	1	60
							615	9									
*06	67350	X	55560	-0-	-11790	-0-	2475	1	52634	2	Y	410	399	0	14	1	57
							451	9									
*07	71145	X	58213	-0-	-12932	-0-	2397	1	55400	2	Y	378	388	0	10	1	37
							416	9									
*08	69998	X	55130	-0-	-14868	-0-	2299	1	52365	2	Y	424	392	0	23	1	46
							466	9									
*09	63840	X	28829	-0-	-35011	-0-	1138	1	27324	2	Y	334	295	0	16	1	69
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	2558	1	60159	2	Y	642	555	0	88	1	75
							706	9									
05	71300	X	52146	-0-	-19154	-0-	2268	1	49267	2	Y	555	527	0	43	1	60
							611	9									
*06	69000	X	59272	-0-	-9728	-0-	2642	1	56180	2	Y	409	398	0	14	1	57
							450	9									
*07	68882	X	56151	-0-	-12731	-0-	2305	1	53333	2	Y	466	465	0	12	1	46
							513	9									
*08	68169	X	53536	-0-	-14633	-0-	2232	1	50861	2	Y	403	383	0	22	1	44
							443	9									
*09	63420	X	36808	-0-	-26612	-0-	1456	1	34992	2	Y	327	288	0	15	1	68
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68142	X	68142	-0-	-0-	-0-	2742	1	64516	2	Y	804	703	0	110	1	94
							884	9									
05	75268	X	61827	-0-	-13441	-0-	2683	1	58229	2	Y	832	771	0	65	1	90
							915	9									
*06	72840	X	60865	-0-	-11975	-0-	2697	1	57394	2	Y	704	673	0	23	1	98
							774	9									
*07	72416	X	64509	-0-	-7907	-0-	2639	1	61082	2	Y	716	724	0	19	1	71
							788	9									
*08	71300	X	61079	-0-	-10221	-0-	2540	1	57867	2	Y	611	582	0	33	1	67
							672	9									
*09	68130	X	51687	-0-	-16443	-0-	2056	1	49344	2	Y	261	262	0	12	1	54
							287	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94320	X	68991	-0-	-25329	-0-	2798	1	65865	2	Y	298	268	0	41	1	35
							328	9									
05	94829	X	59200	-0-	-35629	-0-	2589	1	56226	2	Y	350	320	0	27	1	38
							385	9									
*06	86340	X	71255	-0-	-15085	-0-	3183	1	67722	2	Y	318	301	0	11	1	44
							350	9									
*07	85684	X	83050	-0-	-2634	-0-	3424	1	79270	2	Y	324	328	0	8	1	32
							356	9									
*08	83638	X	79400	-0-	-4238	-0-	3326	1	75764	2	Y	282	268	0	15	1	31
							310	9									
*09	75842	X	75842	-0-	-0-	-0-	3023	1	72535	2	Y	258	223	0	12	1	54
							284	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99720	X	74756	-0-	-24964	-0-	3037	1	71457	2	Y	238	211	0	33	1	28
							262	9									
05	98797	X	61661	-0-	-37136	-0-	2698	1	58625	2	Y	307	278	0	24	1	33
							338	9									
*06	89520	X	70926	-0-	-18594	-0-	3170	1	67448	2	Y	280	265	0	9	1	39
							308	9									
*07	85343	X	83040	-0-	-2303	-0-	3429	1	79310	2	Y	274	279	0	7	1	27
							301	9									
*08	85343	X	80826	-0-	-4517	-0-	3387	1	77176	2	Y	239	227	0	13	1	26
							263	9									
*09	74760	X	74596	-0-	-164	-0-	2975	1	71387	2	Y	213	185	0	10	1	44
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89820	X	67080	-0-	-22740	-0-	2722	1	64048	2	Y	282	255	0	38	1	33
							310	9									
05	90551	X	57546	-0-	-33005	-0-	2521	1	54725	2	Y	273	256	0	21	1	29
							300	9									
*06	81720	X	70274	-0-	-11446	-0-	3141	1	66810	2	Y	294	272	0	10	1	41
							323	9									
*07	83204	X	78765	-0-	-4439	-0-	3250	1	75176	2	Y	308	311	0	8	1	30
							339	9									
*08	80972	X	76983	-0-	-3989	-0-	3224	1	73453	2	Y	278	263	0	15	1	30
							306	9									
*09	72198	X	72198	-0-	-0-	-0-	2878	1	69043	2	Y	252	218	0	12	1	52
							277	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64920	X	11073	-0-	-53847	-0-	443	1	10440	2	Y	173	134	0	24	1	20
							190	9									
05	67084	X	52244	-0-	-14840	-0-	2262	1	49132	2	Y	773	650	0	60	1	83
							850	9									
*06	62010	X	3762	-0-	-58248	-0-	167	1	3518	2	Y	70	141	0	2	1	10
							77	9									
*07	57195	X	34102	-0-	-23093	-0-	1386	1	32054	2	Y	602	537	0	16	1	59
							662	9									
*08	52235	X	11343	-0-	-40892	-0-	468	1	10644	2	Y	210	235	0	11	1	23
							231	9									
*09	50550	X	44644	-0-	-5906	-0-	1757	1	42162	2	Y	659	514	0	31	1	137
							725	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125	1	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
							965	9									
05	63326	X	63326	-0-	-0-	-0-	2733	1	59286	2	Y	1188	1070	0	92	1	128
							1307	9									
*06	54270	X	52950	-0-	-1320	-0-	2334	1	49651	2	Y	877	854	0	29	1	122
							965	9									
*07	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	2448	1	56626	2	Y	1010	1006	0	26	1	100
							1111	9									
*08	57228	X	57228	-0-	-0-	-0-	2367	1	53890	2	Y	883	839	0	47	1	97
							971	9									
*09	50740	X	50740	-0-	-0-	-0-	1997	1	47978	2	Y	695	615	0	33	1	144
							765	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039	1	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
							792	9									
05	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	2485	1	53938	2	Y	967	872	0	75	1	104
							1064	9									
*06	52890	X	52890	-0-	-0-	-0-	2335	1	49688	2	Y	788	756	0	26	1	110
							867	9									
*07	55514	X	55514	-0-	-0-	-0-	2261	1	52327	2	Y	842	847	0	22	1	83
							926	9									
*08	52453	X	52453	-0-	-0-	-0-	2172	1	49434	2	Y	770	728	0	41	1	84
							847	9									
*09	47001	X	47001	-0-	-0-	-0-	1853	1	44443	2	Y	641	562	0	30	1	133
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95	1	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
							596	9									
05	5828	X	1953	-0-	-3875	-0-	65	1	1437	2	Y	410	397	0	32	1	44
							451	9									
*06	5640	X	4446	-0-	-1194	-0-	170	1	3586	2	Y	627	563	0	21	1	87
							690	9									
*07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	101	1	2366	2	Y	404	441	0	10	1	40
							444	9									
*08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	157	1	3551	2	Y	759	675	0	41	1	83
							835	9									
*09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	3752	2	Y	712	613	0	34	1	148
							783	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

04	70770	X	49116	-0-	-21654	-0-	1980	1	46586	2	Y	500	444	0	68	1	58
							550	9									
05	66836	X	47725	-0-	-19111	-0-	2069	1	44919	2	Y	670	604	0	52	1	72
							737	9									
*06	58770	X	40955	-0-	-17815	-0-	1821	1	38714	2	Y	382	388	0	13	1	53
							420	9									
*07	55800	X	45747	-0-	-10053	-0-	1880	1	43469	2	Y	362	370	0	9	1	36
							398	9									
*08	53940	X	44204	-0-	-9736	-0-	1832	1	41737	2	Y	577	519	0	31	1	63
							635	9									
*09	49110	X	16574	-0-	-32536	-0-	652	1	15679	2	Y	221	228	0	10	1	46
							243	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	5786	2	Y	788	743	0	107	1	92
							867	9									
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	304	1	6655	2	Y	1128	1011	0	87	1	122
							1241	9									
*06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	312	1	6648	2	Y	1061	1000	0	35	1	148
							1167	9									
*07	8308	X	5902	-0-	-2406	-0-	214	1	4956	2	Y	665	730	0	17	1	66
							732	9									
*08	8308	X	8130	-0-	-178	-0-	296	1	6780	2	Y	958	868	0	51	1	105
							1054	9									
*09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	290	1	6947	2	Y	926	795	0	44	1	192
							1019	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
04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2469	1	58092	2	Y	1170	1016	0	160	1	136
							1287	9									
05	73191	X	59083	-0-	-14108	-0-	2552	1	55380	2	Y	1046	988	0	81	1	113
							1151	9									
*06	70830	X	55519	-0-	-15311	-0-	2452	1	52176	2	Y	810	783	0	27	1	113
							891	9									
*07	69502	X	53006	-0-	-16496	-0-	2150	1	49750	2	Y	1005	993	0	26	1	99
							1106	9									
*08	68975	X	56724	-0-	-12251	-0-	2345	1	53405	2	Y	885	840	0	47	1	97
							974	9									
*09	61860	X	45567	-0-	-16293	-0-	1795	1	43046	2	Y	660	589	0	31	1	137
							726	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69780	X	23840	-0-	-45940	-0-	954	1	22445	2	Y	401	304	0	55	1	47
							441	9									
05	72106	X	56765	-0-	-15341	-0-	2464	1	53456	2	Y	768	672	0	60	1	83
							845	9									
*06	62310	X	51564	-0-	-10746	-0-	2285	1	48594	2	Y	623	598	0	21	1	87
							685	9									
*07	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	2433	1	56247	2	Y	680	682	0	18	1	67
							748	9									
*08	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	2372	1	54016	2	Y	559	535	0	30	1	61
							615	9									
*09	54930	X	54420	-0-	-510	-0-	2156	1	51718	2	Y	496	431	0	23	1	103
							546	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778	1	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
							1417	9									
05	83173	X	67093	-0-	-16080	-0-	2896	1	62891	2	Y	1187	1117	0	92	1	128
							1306	9									
*06	80490	X	61806	-0-	-18684	-0-	2728	1	58021	2	Y	961	923	0	32	1	134
							1057	9									
*07	77748	X	57841	-0-	-19907	-0-	2349	1	54254	2	Y	1125	1119	0	29	1	111
							1238	9									
*08	76787	X	65947	-0-	-10840	-0-	2721	1	61980	2	Y	1133	1059	0	61	1	124
							1246	9									
*09	69570	X	55131	-0-	-14439	-0-	2170	1	52044	2	Y	834	746	0	39	1	173
							917	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
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351	1	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
							1057	9									
05	83638	X	53474	-0-	-30164	-0-	2309	1	50130	2	Y	941	879	0	73	1	101
							1035	9									
*06	73020	X	52912	-0-	-20108	-0-	2341	1	49803	2	Y	698	679	0	23	1	97
							768	9									
*07	67673	X	43517	-0-	-24156	-0-	1768	1	40933	2	Y	742	747	0	19	1	73
							816	9									
*08	65906	X	47801	-0-	-18105	-0-	1977	1	45011	2	Y	739	691	0	40	1	81
							813	9									
*09	58680	X	45250	-0-	-13430	-0-	1781	1	42743	2	Y	660	573	0	31	1	137
							726	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172	1	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
							585	9									
05	3751	X	1369	-0-	-2382	-0-	55	1	1178	2	Y	124	163	0	10	1	13
							136	9									
*06	3930	X	996	-0-	-2934	-0-	40	1	856	2	Y	91	88	0	3	1	13
							100	9									
*07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	Y	272	251	0	7	1	27
							299	9									
*08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	92	1	2110	2	Y	223	214	0	12	1	24
							245	9									
*09	1320	X	462	-0-	-858	-0-	15	1	340	2	Y	97	96	0	5	1	20
							107	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
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257	1	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
							749	9									
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	275	1	6003	2	Y	893	807	0	69	1	96
							982	9									
*06	6810	X	4732	-0-	-2078	-0-	183	1	3903	2	Y	587	582	0	19	1	82
							646	9									
*07	6789	X	3841	-0-	-2948	-0-	137	1	3176	2	Y	480	503	0	12	1	47
							528	9									
*08	6789	X	4977	-0-	-1812	-0-	187	1	4250	2	Y	491	458	0	26	1	54
							540	9									
*09	6570	X	3230	-0-	-3340	-0-	114	1	2714	2	Y	365	326	0	17	1	76
							402	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	1838	-0-	-7222	-0-	69	1	1595	2	Y	158	159	0	22	1	18
							174	9									
05	6882	X	235	-0-	-6647	-0-	10	1	203	2	Y	20	35	0	1	1	2
							22	9									
*06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	240	1	5146	2	Y	776	644	0	26	1	108
							854	9									
*07	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	214	1	4963	2	Y	454	505	0	12	1	45
							499	9									
*08	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	111	1	2506	2	Y	185	200	0	10	1	20
							204	9									
*09	6240	X	2121	-0-	-4119	-0-	68	1	1635	2	Y	380	303	0	18	1	79
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58260	X	34980	-0-	-23280	-0-	1391	1	32703	2	Y	805	734	0	110	1	94
							886	9									
05	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	2545	1	55273	2	Y	1392	1228	0	108	1	150
							1531	9									
*06	56264	X	56264	-0-	-0-	-0-	2476	1	52673	2	Y	1014	989	0	34	1	141
							1115	9									
*07	55559	X	55559	-0-	-0-	-0-	2260	1	52296	2	Y	912	939	0	24	1	90
							1003	9									
*08	53790	X	53790	-0-	-0-	-0-	2227	1	50708	2	Y	777	740	0	42	1	85
							855	9									
*09	48657	X	48657	-0-	-0-	-0-	1917	1	46013	2	Y	661	578	0	31	1	137
							727	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42030	X	31690	-0-	-10340	-0-	1270	1	29893	2	Y	479	414	0	65	1	56
							527	9									
05	41013	X	30702	-0-	-10311	-0-	1332	1	28918	2	Y	411	391	0	32	1	44
							452	9									
*06	37110	X	26369	-0-	-10741	-0-	1167	1	24849	2	Y	321	309	0	11	1	45
							353	9									
*07	35464	X	30018	-0-	-5446	-0-	1225	1	28330	2	Y	421	413	0	11	1	42
							463	9									
*08	34472	X	29082	-0-	-5390	-0-	1205	1	27452	2	Y	386	365	0	21	1	42
							425	9									
*09	31680	X	24046	-0-	-7634	-0-	948	1	22769	2	Y	299	265	0	14	1	62
							329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40740	X	30128	-0-	-10612	-0-	1207	1	28392	2	Y	481	415	0	66	1	56
							529	9									
05	39587	X	29512	-0-	-10075	-0-	1281	1	27801	2	Y	391	375	0	30	1	42
							430	9									
*06	36390	X	24945	-0-	-11445	-0-	1111	1	23630	2	Y	185	195	0	6	1	26
							204	9									
*07	34627	X	28200	-0-	-6427	-0-	1163	1	26902	2	Y	123	134	0	3	1	12
							135	9									
*08	33604	X	26815	-0-	-6789	-0-	1124	1	25567	2	Y	113	107	0	6	1	12
							124	9									
*09	30120	X	22233	-0-	-7887	-0-	879	1	21093	2	Y	237	189	0	11	1	49
							261	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164	1	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
							795	9									
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	215	1	4638	2	Y	575	552	0	45	1	62
							633	9									
*06	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	180	1	3839	2	Y	396	390	0	13	1	55
							436	9									
*07	5673	X	2505	-0-	-3168	-0-	96	1	2209	2	Y	182	214	0	5	1	18
							200	9									
*08	5487	X	4417	-0-	-1070	-0-	155	1	3522	2	Y	673	581	0	36	1	74
							740	9									
*09	5310	X	3558	-0-	-1752	-0-	121	1	2941	2	Y	451	410	0	21	1	94
							496	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1462	-0-	-3963	-0-	55	1	1202	2	Y	186	151	0	15	1	20
							205	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	157	1	3343	2	Y	304	272	0	10	1	42
							334	9									
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	171	1	3940	2	Y	368	364	0	10	1	36
							405	9									
*08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	Y	432	398	0	23	1	47
							475	9									
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	3727	2	Y	391	338	0	19	1	81
							430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205	1	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
							592	9									
05	7378	X	5642	-0-	-1736	-0-	227	1	4974	2	Y	401	390	0	31	1	43
							441	9									
*06	7140	X	4674	-0-	-2466	-0-	191	1	4065	2	Y	380	357	0	13	1	53
							418	9									
*07	7378	X	4096	-0-	-3282	-0-	157	1	3584	2	Y	323	336	0	8	1	32
							355	9									
*08	5859	X	4203	-0-	-1656	-0-	162	1	3738	2	Y	275	262	0	15	1	30
							303	9									
*09	5610	X	4006	-0-	-1604	-0-	150	1	3577	2	Y	254	219	0	12	1	53
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653	1	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
							899	9									
05	77128	X	66300	-0-	-10828	-0-	2882	1	62543	2	Y	795	742	0	62	1	86
							875	9									
*06	72870	X	55913	-0-	-16957	-0-	2482	1	52822	2	Y	554	545	0	18	1	77
							609	9									
*07	71765	X	63281	-0-	-8484	-0-	2588	1	59916	2	Y	706	695	0	18	1	70
							777	9									
*08	70804	X	60576	-0-	-10228	-0-	2521	1	57389	2	Y	605	576	0	33	1	66
							666	9									
*09	66000	X	56804	-0-	-9196	-0-	2250	1	53965	2	Y	535	465	0	25	1	111
							589	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355	1	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
							397	9									
05	41385	X	31420	-0-	-9965	-0-	1369	1	29708	2	Y	312	296	0	24	1	34
							343	9									
*06	40050	X	26653	-0-	-13397	-0-	1184	1	25185	2	Y	258	247	0	9	1	36
							284	9									
*07	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	1448	1	33465	2	Y	345	338	0	9	1	34
							380	9									
*08	34813	X	34339	-0-	-474	-0-	1430	1	32586	2	Y	294	280	0	16	1	32
							323	9									
*09	33690	X	31847	-0-	-1843	-0-	1262	1	30341	2	Y	222	198	0	10	1	46
							244	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141	1	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
							586	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	157	1	3432	2	Y	528	492	0	41	1	57
							581	9									
*06	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	107	1	2225	2	Y	375	368	0	12	1	52
							413	9									
*07	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	45	1	1058	2	Y	63	107	0	2	1	6
							69	9									
*08	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	145	1	3343	2	Y	15	18	0	1	1	2
							17	9									
*09	4050	X	1687	-0-	-2363	-0-	67	1	1587	2	Y	30	24	0	2	1	6
							33	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
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79	1	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
							402	9									
05	6696	X	1523	-0-	-5173	-0-	55	1	1207	2	Y	237	236	0	18	1	26
							261	9									
*06	6480	X	2702	-0-	-3778	-0-	102	1	2198	2	Y	365	328	0	12	1	51
							402	9									
*07	5611	X	1903	-0-	-3708	-0-	67	1	1563	2	Y	248	268	0	7	1	24
							273	9									
*08	3999	X	187	-0-	-3812	-0-	6	1	180	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
*09	2700	X	2022	-0-	-678	-0-	71	1	1720	2	Y	210	156	0	10	1	44
							231	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113	1	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
							503	9									
05	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	72	1	1573	2	Y	259	264	0	20	1	28
							285	9									
*06	3720	X	1763	-0-	-1957	-0-	69	1	1448	2	Y	224	213	0	8	1	31
							246	9									
*07	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	93	1	2119	2	Y	212	217	0	5	1	21
							233	9									
*08	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	68	1	1568	2	Y	270	246	0	15	1	30
							297	9									
*09	2520	X	1299	-0-	-1221	-0-	45	1	1043	2	Y	192	173	0	9	1	40
							211	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5320	-0-	-980	-0-	193	1	4543	2	Y	531	397	0	72	1	62
							584	9									
05	6510	X	5040	-0-	-1470	-0-	194	1	4155	2	Y	628	573	0	49	1	68
							691	9									
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	162	1	3448	2	Y	473	459	0	16	1	66
							520	9									
*07	5487	X	3639	-0-	-1848	-0-	135	1	3152	2	Y	320	346	0	8	1	32
							352	9									
*08	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	145	1	3327	2	Y	520	467	0	28	1	57
							572	9									
*09	5310	X	3706	-0-	-1604	-0-	128	1	3112	2	Y	424	373	0	20	1	88
							466	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	201	1	4705	2	Y	659	492	0	90	1	77
							725	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	211	1	4547	2	Y	452	445	0	35	1	49
							497	9									
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	214	1	4554	2	Y	543	498	0	18	1	76
							597	9									
*07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	144	1	3286	2	Y	494	508	0	13	1	49
							543	9									
*08	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	209	1	4768	2	Y	659	601	0	35	1	72
							725	9									
*09	5640	X	5180	-0-	-460	-0-	186	1	4416	2	Y	525	463	0	25	1	109
							578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159 685	1 9	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
05	8153	X	4640	-0-	-3513	-0-	172 738	1 9	3730	2	Y	671	619	0	52	1	72
*06	7050	X	4629	-0-	-2421	-0-	184 542	1 9	3903	2	Y	493	480	0	16	1	69
*07	7285	X	3507	-0-	-3778	-0-	127 438	1 9	2942	2	Y	398	418	0	10	1	39
*08	6045	X	4022	-0-	-2023	-0-	145 556	1 9	3321	2	Y	505	462	0	27	1	55
*09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	114 383	1 9	2706	2	Y	348	315	0	16	1	72

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
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697 119	1 9	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
05	18941	X	8192	-0-	-10749	-0-	422 374	1 9	7396	2	Y	340	316	0	2	1	30
*06	12300	X	7738	-0-	-4562	-0-	506 538	1 9	6694	2	Y	489	454	0			65
*07	11191	X	4850	-0-	-6341	-0-	430 282	1 9	4138	2	Y	256	292	0			29
*08	10478	X	6363	-0-	-4115	-0-	554 503	1 9	5306	2	Y	457	447	0			39
*09	10140	X	7186	-0-	-2954	-0-	623 552	1 9	6011	2	Y	502	461	0			80

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	3816	-0-	-5274	-0-	234 462	1 9	3120	2	Y	420	285	0	126	1	32
05	9021	X	2511	-0-	-6510	-0-	121 263	1 9	2127	2	Y	239	249	0	1	1	21
*06	8730	X	2939	-0-	-5791	-0-	181 364	1 9	2394	2	Y	331	308	0			44
*07	9021	X	4446	-0-	-4575	-0-	349 729	1 9	3368	2	Y	663	633	0			74
*08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	383 493	1 9	3678	2	Y	448	484	0			38
*09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	717 876	1 9	6915	2	Y	796	708	0			126

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23160	X	17423	-0-	-5737	-0-	1148 954	1 9	15321	2	Y	867	594	0	259	1	66
05	20491	X	17690	-0-	-2801	-0-	896 1036	1 9	15758	2	Y	942	920	0	4	1	84
*06	19860	X	17256	-0-	-2604	-0-	1146 971	1 9	15139	2	Y	883	850	0			117
*07	20522	X	19917	-0-	-605	-0-	1774 1036	1 9	17107	2	Y	942	953	0			106
*08	20522	X	18938	-0-	-1584	-0-	1691 1031	1 9	16216	2	Y	937	963	0			80
*09	17430	X	17094	-0-	-336	-0-	1497 1139	1 9	14458	2	Y	1035	951	0			164

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
04	30630	X	21994	-0-	-8636	-0-	1330 2904	1 9	17760	2	Y	2640	1756	0	789	1	201
05	27342	X	22274	-0-	-5068	-0-	1064 2529	1 9	18681	2	Y	2299	2284	0	11	1	205
*06	23430	X	20721	-0-	-2709	-0-	1303 2200	1 9	17218	2	Y	2000	1939	0			266
*07	23653	X	20652	-0-	-3001	-0-	1721 2329	1 9	16602	2	Y	2117	2146	0			237
*08	23653	X	20720	-0-	-2933	-0-	1752 2166	1 9	16802	2	Y	1969	2039	0			167
*09	21990	X	19176	-0-	-2814	-0-	1605 2068	1 9	15503	2	Y	1880	1749	0			298

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	7426	-0-	-6494	-0-	456 867	1 9	6103	2	Y	788	531	0	236	1	60
05	11253	X	6377	-0-	-4876	-0-	312 582	1 9	5483	2	Y	529	540	0	2	1	47
*06	10890	X	6409	-0-	-4481	-0-	414 520	1 9	5475	2	Y	473	457	0			63
*07	9827	X	6163	-0-	-3664	-0-	529 537	1 9	5097	2	Y	488	496	0			55
*08	9827	X	8312	-0-	-1515	-0-	718 714	1 9	6880	2	Y	649	649	0			55
*09	7440	X	4913	-0-	-2527	-0-	424 396	1 9	4093	2	Y	360	358	0			57

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238 1799	1 9	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
05	29078	X	21796	-0-	-7282	-0-	1086 1624	1 9	19086	2	Y	1476	1462	0	7	1	132
*06	28140	X	21160	-0-	-6980	-0-	1370 1704	1 9	18086	2	Y	1549	1475	0			206
*07	23994	X	20689	-0-	-3305	-0-	1789 1642	1 9	17258	2	Y	1493	1532	0			167
*08	21793	X	21260	-0-	-533	-0-	1853 1646	1 9	17761	2	Y	1496	1536	0			127
*09	21150	X	18412	-0-	-2738	-0-	1594 1410	1 9	15408	2	Y	1282	1206	0			203

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
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866 1762	1 9	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
05	15283	X	13039	-0-	-2244	-0-	615 1617	1 9	10807	2	Y	1470	1454	0	7	1	131
*06	15030	X	12286	-0-	-2744	-0-	782 1168	1 9	10336	2	Y	1062	1052	0			141
*07	15531	X	11865	-0-	-3666	-0-	979 1445	1 9	9441	2	Y	1314	1308	0			147
*08	15531	X	13473	-0-	-2058	-0-	1133 1474	1 9	10866	2	Y	1340	1373	0			114
*09	14190	X	13713	-0-	-477	-0-	1148 1476	1 9	11089	2	Y	1342	1243	0			213

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
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	647	1	8650	2	Y	1257	805	0	376	1	96
							1383	9									
05	11191	X	11146	-0-	-45	-0-	546	1	9588	2	Y	920	930	0	4	1	82
							1012	9									
*06	10830	X	9762	-0-	-1068	-0-	630	1	8321	2	Y	737	721	0			98
							811	9									
*07	11191	X	9819	-0-	-1372	-0-	841	1	8116	2	Y	784	794	0			88
							862	9									
*08	11160	X	7286	-0-	-3874	-0-	624	1	5988	2	Y	613	649	0			52
							674	9									
*09	10800	X	7721	-0-	-3079	-0-	660	1	6380	2	Y	619	573	0			98
							681	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		411	-0-	411	411	24	1	232	2	Y	141	129	0			12
							155	9									
*09	T. A.		662	-0-	662	1073	56	1	538	2	Y	62	64	0			10
							68	9									

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

04	9660	X	768	-0-	-8892	-0-	29	1	678	2	Y	55	115	0	8	1	6
							61	9									
05	13237	X	9629	-0-	-3608	-0-	396	1	8652	2	Y	528	436	0	41	1	57
							581	9									
*06	12810	X	11025	-0-	-1785	-0-	444	1	9488	2	Y	994	880	0	33	1	138
							1093	9									
*07	11036	X	2595	-0-	-8441	-0-	96	1	2226	2	Y	248	355	0	7	1	24
							273	9									
*08	9641	X	3013	-0-	-6628	-0-	104	1	2411	2	Y	453	403	0	24	1	50
							498	9									
*09	10680	X	3102	-0-	-7578	-0-	102	1	2486	2	Y	467	398	0	22	1	97
							514	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

04	41400	X	34747	-0-	-6653	-0-	1298	1	30538	2	Y	2646	2303	0	361	1	308
							2911	9									
05	41292	X	34845	-0-	-6447	-0-	1410	1	30601	2	Y	2576	2406	0	200	1	278
							2834	9									
*06	37650	X	32545	-0-	-5105	-0-	1351	1	28746	2	Y	2225	2119	0	74	1	310
							2448	9									
*07	38130	X	32873	-0-	-5257	-0-	1261	1	29199	2	Y	2194	2230	0	57	1	217
							2413	9									
*08	37231	X	34167	-0-	-3064	-0-	1329	1	30299	2	Y	2308	2148	0	124	1	253
							2539	9									
*09	34740	X	32437	-0-	-2303	-0-	1209	1	29041	2	Y	1988	1734	0	94	1	413
							2187	9									

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
04	54120	X	41367	-0-	-12753	-0-	1684	1	39631	2	Y	47	41	0	7	1	5
							52	9									
05	52514	X	42118	-0-	-10396	-0-	1853	1	40211	2	Y	49	45	0	4	1	5
							54	9									
*06	47160	X	41440	-0-	-5720	-0-	1859	1	39551	2	Y	27	27	0	1	1	4
							30	9									
*07	46686	X	41382	-0-	-5304	-0-	1711	1	39552	2	Y	108	98	0	3	1	11
							119	9									
*08	44857	X	39349	-0-	-5508	-0-	1655	1	37682	2	Y	11	20	0	1	1	1
							12	9									
*09	41430	X	37235	-0-	-4195	-0-	1488	1	35729	2	Y	16	13	0	1	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

04	187950	X	-0-	-0-	-187950	-0-					Y	-0-					-0-
05	175057	X	-0-	-0-	-175057	-0-					Y	-0-					-0-
*06	162240	X	59751	-0-	-102489	-0-	2662	1	56645	2	Y	404	335	0	13	1	56
							444	9									
*07	T. A.		89566	-0-	89566	89566	3670	1	84863	2	Y	939	878	0	24	1	93
							1033	9									
*08	T. A.		148548	-0-	148548	238114	6185	1	140876	2	Y	1352	1224	0	73	1	148
							1487	9									
*09	T. A.		137776	-0-	137776	375890	5460	1	130990	2	Y	1205	1046	0	57	1	250
							1326	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

04	106710	X	32962	-0-	-73748	-0-	1332	1	31324	2	Y	278	313	0	38	1	32
							306	9									
05	106640	X	54667	-0-	-51973	-0-	2385	1	51745	2	Y	488	429	0	38	1	53
							537	9									
*06	98790	X	41767	-0-	-57023	-0-	1862	1	39596	2	Y	281	286	0	9	1	39
							309	9									
*07	98053	X	83021	-0-	-15032	-0-	3418	1	79012	2	Y	537	509	0	14	1	53
							591	9									
*08	96007	X	80952	-0-	-15055	-0-	3394	1	77305	2	Y	230	246	0	12	1	25
							253	9									
*09	69730	X	69730	-0-	-0-	-0-	2782	1	66711	2	Y	215	185	0	10	1	45
							237	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

04	115740	X	-0-	-0-	-115740	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
05	119598	X	172	-0-	-119426	-0-	5	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	110820	X	504	-0-	-110316	-0-	21	1	475	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*07	107539	X	70172	-0-	-37367	-0-	2879	1	66583	2	Y	645	565	0	17	1	64
							710	9									
*08	84909	X	60447	-0-	-24462	-0-	2520	1	57384	2	Y	494	477	0	27	1	54
							543	9									
*09	54996	X	54996	-0-	-0-	-0-	2180	1	52332	2	Y	440	382	0	21	1	91
							484	9									

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
04	53850	X	13749	-0-	-40101	-0-	552	1	12989	2	Y	189	211	0	26	1	22
							208	9									
05	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*06	49440	X	46240	-0-	-3200	-0-	2037	1	43319	2	Y	804	665	0	27	1	112
							884	9									
*07	52779	X	52779	-0-	-0-	-0-	2155	1	49835	2	Y	717	739	0	19	1	71
							789	9									
*08	50426	X	50426	-0-	-0-	-0-	2095	1	47706	2	Y	568	547	0	30	1	62
							625	9									
*09	45182	X	45182	-0-	-0-	-0-	1788	1	42913	2	Y	437	387	0	21	1	91
							481	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67800	X	15765	-0-	-52035	-0-	632	1	14847	2	Y	260	285	0	36	1	30
							286	9									
05	66247	X	48885	-0-	-17362	-0-	2098	1	45491	2	Y	1178	990	0	91	1	127
							1296	9									
*06	64523	X	64523	-0-	-0-	-0-	2840	1	60444	2	Y	1126	1059	0	37	1	157
							1239	9									
*07	67962	X	67962	-0-	-0-	-0-	2772	1	64104	2	Y	987	1021	0	26	1	97
							1086	9									
*08	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	2593	1	59136	2	Y	829	791	0	44	1	91
							912	9									
*09	56640	X	56266	-0-	-374	-0-	2222	1	53322	2	Y	656	580	0	31	1	136
							722	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108420	X	33192	-0-	-75228	-0-	1344	1	31615	2	Y	212	250	0	29	1	25
							233	9									
05	108500	X	56172	-0-	-52328	-0-	2445	1	53052	2	Y	614	525	0	48	1	66
							675	9									
*06	98970	X	46472	-0-	-52498	-0-	2065	1	43996	2	Y	374	376	0	12	1	52
							411	9									
*07	99324	X	83389	-0-	-15935	-0-	3420	1	79054	2	Y	832	780	0	22	1	82
							915	9									
*08	96472	X	83312	-0-	-13160	-0-	3480	1	79257	2	Y	523	520	0	28	1	57
							575	9									
*09	78145	X	78145	-0-	-0-	-0-	3105	1	74536	2	Y	458	398	0	22	1	95
							504	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80430	X	18055	-0-	-62375	-0-	719	1	16899	2	Y	397	446	0	54	1	46
							437	9									
05	78647	X	48355	-0-	-30292	-0-	2069	1	44883	2	Y	1275	1085	0	99	1	137
							1403	9									
*06	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	3191	1	67874	2	Y	1293	1207	0	43	1	180
							1422	9									
*07	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	3087	1	71379	2	Y	1351	1363	0	35	1	133
							1486	9									
*08	69701	X	69701	-0-	-0-	-0-	2875	1	65562	2	Y	1149	1094	0	62	1	126
							1264	9									
*09	65700	X	63965	-0-	-1735	-0-	2515	1	60354	2	Y	996	868	0	47	1	207
							1096	9									

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
04	12330	X	5967	-0-	-6363	-0-	376	1	5026	2	Y	514	345	0	154	1	39
							565	9									
05	9362	X	8990	-0-	-372	-0-	439	1	7705	2	Y	769	735	0	4	1	69
							846	9									
*06	9060	X	8436	-0-	-624	-0-	547	1	7212	2	Y	615	602	0			82
							677	9									
*07	8587	X	7682	-0-	-905	-0-	660	1	6367	2	Y	595	610	0			67
							655	9									
*08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	749	1	7170	2	Y	602	618	0			51
							662	9									
*09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	750	1	7242	2	Y	694	635	0			110
							763	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

04	117780	X	61657	-0-	-56123	-0-	2487	1	58510	2	Y	600	554	0	82	1	70
							660	9									
05	115289	X	89948	-0-	-25341	-0-	3896	1	84528	2	Y	1385	1198	0	108	1	149
							1524	9									
*06	104790	X	79382	-0-	-25408	-0-	3515	1	74792	2	Y	977	958	0	32	1	136
							1075	9									
*07	102517	X	98082	-0-	-4435	-0-	4017	1	92866	2	Y	1090	1090	0	28	1	108
							1199	9									
*08	102517	X	94078	-0-	-8439	-0-	3913	1	89158	2	Y	915	874	0	49	1	100
							1007	9									
*09	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	3509	1	84187	2	Y	785	685	0	37	1	163
							864	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

04	131070	X	59512	-0-	-71558	-0-	2401	1	56497	2	Y	558	522	0	76	1	65
							614	9									
05	107911	X	82251	-0-	-25660	-0-	3566	1	77414	2	Y	1155	1006	0	90	1	124
							1271	9									
*06	102780	X	80569	-0-	-22211	-0-	3570	1	75957	2	Y	947	908	0	31	1	132
							1042	9									
*07	106206	X	94211	-0-	-11995	-0-	3860	1	89303	2	Y	953	966	0	25	1	94
							1048	9									
*08	103354	X	91465	-0-	-11889	-0-	3811	1	86810	2	Y	767	736	0	41	1	84
							844	9									
*09	84004	X	84004	-0-	-0-	-0-	3332	1	79958	2	Y	649	567	0	31	1	135
							714	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

04	120570	X	68591	-0-	-51979	-0-	2768	1	65111	2	Y	647	600	0	88	1	75
							712	9									
05	124589	X	94719	-0-	-29870	-0-	4117	1	89297	2	Y	1186	1041	0	92	1	128
							1305	9									
*06	119340	X	80463	-0-	-38877	-0-	3570	1	75954	2	Y	854	835	0	28	1	119
							939	9									
*07	117986	X	102635	-0-	-15351	-0-	4206	1	97339	2	Y	991	986	0	26	1	98
							1090	9									
*08	117986	X	99502	-0-	-18484	-0-	4145	1	94463	2	Y	813	778	0	44	1	89
							894	9									
*09	93943	X	93943	-0-	-0-	-0-	3728	1	89463	2	Y	684	599	0	32	1	142
							752	9									

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
04	57415	X	57415	-0-	-0-	-0-	2332	1	54850	2	Y	212	211	0	29	1	25
							233	9									
05	58156	X	58100	-0-	-56	-0-	2549	1	55329	2	Y	202	189	0	16	1	22
							222	9									
*06	57480	X	55581	-0-	-1899	-0-	2485	1	52911	2	Y	168	161	0	6	1	23
							185	9									
*07	59396	X	55877	-0-	-3519	-0-	2307	1	53394	2	Y	160	163	0	4	1	16
							176	9									
*08	59396	X	53747	-0-	-5649	-0-	2257	1	51333	2	Y	143	135	0	8	1	16
							157	9									
*09	57420	X	50782	-0-	-6638	-0-	2026	1	48617	2	Y	126	110	0	6	1	26
							139	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
04	71820	X	18657	-0-	-53163	-0-	751	1	17650	2	Y	233	253	0	32	1	27
							256	9									
05	67921	X	44172	-0-	-23749	-0-	1902	1	41290	2	Y	891	753	0	69	1	96
							980	9									
*06	60660	X	50429	-0-	-10231	-0-	2225	1	47313	2	Y	810	766	0	27	1	113
							891	9									
*07	74412	X	74412	-0-	-0-	-0-	3041	1	70322	2	Y	954	948	0	25	1	94
							1049	9									
*08	64251	X	64251	-0-	-0-	-0-	2668	1	60815	2	Y	698	678	0	38	1	76
							768	9									
*09	58390	X	58390	-0-	-0-	-0-	2309	1	55423	2	Y	598	522	0	28	1	124
							658	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145681	X	145681	-0-	-0-	-0-	5880	1	138339	2	Y	1329	1165	0	181	1	155
							1462	9									
05	137175	X	135527	-0-	-1648	-0-	5904	1	128151	2	Y	1338	1245	0	104	1	144
							1472	9									
*06	147000	X	91441	-0-	-55559	-0-	4058	1	86325	2	Y	962	940	0	32	1	134
							1058	9									
*07	151652	X	128700	-0-	-22952	-0-	5277	1	122055	2	Y	1244	1223	0	32	1	123
							1368	9									
*08	151652	X	131075	-0-	-20577	-0-	5463	1	124385	2	Y	1115	1056	0	60	1	122
							1227	9									
*09	145680	X	122745	-0-	-22935	-0-	4870	1	116905	2	Y	882	779	0	42	1	183
							970	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93600	X	78920	-0-	-14680	-0-	3180	1	74854	2	Y	805	684	0	110	1	94
							886	9									
05	93589	X	68888	-0-	-24701	-0-	2993	1	64998	2	Y	815	758	0	63	1	88
							897	9									
*06	85590	X	50020	-0-	-35570	-0-	2222	1	47286	2	Y	465	473	0	15	1	65
							512	9									
*07	87079	X	85500	-0-	-1579	-0-	3513	1	81257	2	Y	664	646	0	17	1	66
							730	9									
*08	85467	X	77855	-0-	-7612	-0-	3248	1	74022	2	Y	532	511	0	29	1	58
							585	9									
*09	78930	X	70388	-0-	-8542	-0-	2798	1	67141	2	Y	408	362	0	19	1	85
							449	9									

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
04	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	6416	1	150970	2	Y	1650	1423	0	225	1	192
							1815	9									
05	157418	X	155743	-0-	-1675	-0-	6785	1	147216	2	Y	1584	1482	0	123	1	171
							1742	9									
*06	157680	X	99758	-0-	-57922	-0-	4421	1	94098	2	Y	1126	1103	0	37	1	157
							1239	9									
*07	164517	X	140056	-0-	-24461	-0-	5741	1	132800	2	Y	1377	1362	0	36	1	136
							1515	9									
*08	164517	X	138217	-0-	-26300	-0-	5756	1	131139	2	Y	1202	1142	0	64	1	132
							1322	9									
*09	159210	X	128319	-0-	-30891	-0-	5089	1	122082	2	Y	1044	910	0	49	1	217
							1148	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54000	X	46731	-0-	-7269	-0-	1839	1	43294	2	Y	1453	1296	0	198	1	169
							1598	9									
05	56575	X	51573	-0-	-5002	-0-	2194	1	47604	2	Y	1614	1484	0	125	1	174
							1775	9									
*06	54750	X	49642	-0-	-5108	-0-	2157	1	45922	2	Y	1421	1350	0	47	1	198
							1563	9									
*07	54839	X	39120	-0-	-15719	-0-	1565	1	36206	2	Y	1226	1271	0	32	1	121
							1349	9									
*08	54033	X	48253	-0-	-5780	-0-	1962	1	44712	2	Y	1435	1322	0	77	1	157
							1579	9									
*09	49920	X	47586	-0-	-2334	-0-	1847	1	44313	2	Y	1296	1123	0	61	1	269
							1426	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55110	X	38907	-0-	-16203	-0-	1538	1	36207	2	Y	1056	915	0	144	1	123
							1162	9									
05	56947	X	39022	-0-	-17925	-0-	1663	1	36102	2	Y	1143	1054	0	89	1	123
							1257	9									
*06	48660	X	37114	-0-	-11546	-0-	1616	1	34366	2	Y	1029	975	0	34	1	143
							1132	9									
*07	43586	X	36658	-0-	-6928	-0-	1474	1	34069	2	Y	1014	1031	0	26	1	100
							1115	9									
*08	42563	X	35878	-0-	-6685	-0-	1469	1	33445	2	Y	876	833	0	47	1	96
							964	9									
*09	38910	X	33220	-0-	-5690	-0-	1297	1	31101	2	Y	747	653	0	35	1	155
							822	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	1118	1	26295	2	Y	1117	975	0	152	1	130
							1229	9									
05	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1323	1	28663	2	Y	884	850	0	69	1	95
							972	9									
*06	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	1316	1	27995	2	Y	801	758	0	27	1	111
							881	9									
*07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1304	1	30189	2	Y	794	806	0	21	1	78
							873	9									
*08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	1268	1	28828	2	Y	734	693	0	39	1	80
							807	9									
*09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	1124	1	26959	2	Y	652	566	0	31	1	135
							717	9									

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
04	89070	X	66013	-0-	-23057	-0-	2633	1	61917	2	Y	1330	1219	0	181	1	155
							1463	9									
05	92039	X	61959	-0-	-30080	-0-	2668	1	57976	2	Y	1195	1128	0	93	1	129
							1315	9									
*06	76320	X	58065	-0-	-18255	-0-	2554	1	54357	2	Y	1049	997	0	35	1	146
							1154	9									
*07	78864	X	58121	-0-	-20743	-0-	2362	1	54636	2	Y	1021	1039	0	27	1	101
							1123	9									
*08	78864	X	56985	-0-	-21879	-0-	2352	1	53590	2	Y	948	894	0	51	1	104
							1043	9									
*09	66000	X	52775	-0-	-13225	-0-	2073	1	49779	2	Y	839	729	0	40	1	174
							923	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	3792	1	89249	2	Y	2197	1961	0	299	1	256
							2417	9									
05	95604	X	91906	-0-	-3698	-0-	3948	1	85647	2	Y	2101	1968	0	163	1	226
							2311	9									
*06	96990	X	88530	-0-	-8460	-0-	3885	1	82661	2	Y	1804	1719	0	60	1	251
							1984	9									
*07	100223	X	88993	-0-	-11230	-0-	3609	1	83415	2	Y	1790	1817	0	47	1	177
							1969	9									
*08	100223	X	87513	-0-	-12710	-0-	3601	1	82017	2	Y	1723	1619	0	92	1	189
							1895	9									
*09	95460	X	83260	-0-	-12200	-0-	3258	1	78247	2	Y	1595	1378	0	75	1	331
							1755	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92940	X	75761	-0-	-17179	-0-	3047	1	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
							1065	9									
05	90551	X	67362	-0-	-23189	-0-	2925	1	63469	2	Y	880	830	0	68	1	95
							968	9									
*06	81420	X	40904	-0-	-40516	-0-	1808	1	38426	2	Y	609	599	0	20	1	85
							670	9									
*07	78895	X	78708	-0-	-187	-0-	3216	1	74317	2	Y	1068	1020	0	28	1	105
							1175	9									
*08	78337	X	75059	-0-	-3278	-0-	3116	1	70996	2	Y	861	826	0	46	1	94
							947	9									
*09	75750	X	73587	-0-	-2163	-0-	2911	1	69871	2	Y	732	639	0	35	1	152
							805	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1669	1	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
							1128	9									
05	39215	X	33261	-0-	-5954	-0-	1434	1	31069	2	Y	689	680	0	54	1	74
							758	9									
*06	38580	X	28824	-0-	-9756	-0-	1274	1	27093	2	Y	415	417	0	14	1	58
							457	9									
*07	38316	X	30082	-0-	-8234	-0-	1212	1	28014	2	Y	778	739	0	20	1	77
							856	9									
*08	38316	X	33057	-0-	-5259	-0-	1361	1	30973	2	Y	657	627	0	35	1	72
							723	9									
*09	37080	X	31993	-0-	-5087	-0-	1260	1	30197	2	Y	487	435	0	23	1	101
							536	9									

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
04	29250	X	26763	-0-	-2487	-0-	1058 823	1 9	24882	2	Y	748	698	0	102	1	87
05	30225	X	25583	-0-	-4642	-0-	1084 915	1 9	23584	2	Y	832	764	0	65	1	90
*06	36480	X	23637	-0-	-12843	-0-	1024 788	1 9	21825	2	Y	716	682	0	24	1	100
*07	37696	X	23977	-0-	-13719	-0-	962 795	1 9	22220	2	Y	723	733	0	19	1	71
*08	37696	X	23537	-0-	-14159	-0-	960 756	1 9	21821	2	Y	687	646	0	37	1	75
*09	26760	X	21903	-0-	-4857	-0-	848 679	1 9	20376	2	Y	617	535	0	29	1	128

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
04	43500	X	26273	-0-	-17227	-0-	1045 630	1 9	24598	2	Y	573	510	0	78	1	67
05	40424	X	25982	-0-	-14442	-0-	1113 664	1 9	24205	2	Y	604	559	0	47	1	65
*06	35160	X	23733	-0-	-11427	-0-	1037 640	1 9	22056	2	Y	582	547	0	19	1	81
*07	31403	X	23156	-0-	-8247	-0-	931 623	1 9	21602	2	Y	566	576	0	15	1	56
*08	29915	X	21974	-0-	-7941	-0-	899 556	1 9	20519	2	Y	505	479	0	27	1	55
*09	26280	X	23641	-0-	-2639	-0-	923 570	1 9	22148	2	Y	518	441	0	24	1	108

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47220	X	29443	-0-	-17777	-0-	1171 735	1 9	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
05	45477	X	29220	-0-	-16257	-0-	1252 778	1 9	27190	2	Y	707	654	0	55	1	76
*06	39780	X	27595	-0-	-12185	-0-	1204 761	1 9	25630	2	Y	692	649	0	23	1	96
*07	34875	X	27181	-0-	-7694	-0-	1096 762	1 9	25323	2	Y	693	703	0	18	1	68
*08	33945	X	25764	-0-	-8181	-0-	1053 674	1 9	24037	2	Y	613	581	0	33	1	67
*09	29430	X	12402	-0-	-17028	-0-	485 308	1 9	11609	2	Y	280	276	0	13	1	58

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27690	X	17963	-0-	-9727	-0-	765 572	1 9	16626	2	Y	520	526	1			72
05	24397	X	16525	-0-	-7872	-0-	707 504	1 9	15314	2	Y	458	442	0	37	1	51
*06	22290	X	14481	-0-	-7809	-0-	633 347	1 9	13501	2	Y	315	312	0	10	1	44
*07	22072	X	17271	-0-	-4801	-0-	693 518	1 9	16060	2	Y	471	456	0	12	1	47
*08	19933	X	16872	-0-	-3061	-0-	693 454	1 9	15725	2	Y	413	393	0	22	1	45
*09	17970	X	8770	-0-	-9200	-0-	342 238	1 9	8190	2	Y	216	206	0	10	1	45

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
04	94440	X	57384	-0-	-37056	-0-	2274	1	53581	2	Y	1390	1234	0	190	1	162
							1529	9									
05	86614	X	37723	-0-	-48891	-0-	1616	1	35073	2	Y	940	917	0	77	1	108
							1034	9									
*06	78180	X	32762	-0-	-45418	-0-	1445	1	30742	2	Y	523	541	0	17	1	73
							575	9									
*07	54002	X	38957	-0-	-15045	-0-	1574	1	36412	2	Y	883	846	0	23	1	87
							971	9									
*08	54002	X	37929	-0-	-16073	-0-	1558	1	35480	2	Y	810	764	0	44	1	89
							891	9									
*09	52260	X	18583	-0-	-33677	-0-	727	1	17442	2	Y	376	369	0	18	1	78
							414	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43830	X	28494	-0-	-15336	-0-	1130	1	26576	2	Y	716	631	0	98	1	83
							788	9									
05	41354	X	29896	-0-	-11458	-0-	1278	1	27749	2	Y	790	727	0	61	1	85
							869	9									
*06	36810	X	14554	-0-	-22256	-0-	633	1	13491	2	Y	391	409	0	13	1	54
							430	9									
*07	33015	X	26728	-0-	-6287	-0-	1078	1	24943	2	Y	643	617	0	17	1	63
							707	9									
*08	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	1471	1	33489	2	Y	710	657	0	38	1	78
							781	9									
*09	28920	X	19582	-0-	-9338	-0-	766	1	18444	2	Y	338	330	0	16	1	70
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56700	X	32500	-0-	-24200	-0-	1299	1	30572	2	Y	572	536	0	78	1	67
							629	9									
05	49972	X	35133	-0-	-14839	-0-	1520	1	33007	2	Y	551	516	0	43	1	59
							606	9									
*06	43230	X	25291	-0-	-17939	-0-	1117	1	23745	2	Y	390	382	0	13	1	54
							429	9									
*07	36642	X	31331	-0-	-5311	-0-	1274	1	29475	2	Y	529	517	0	14	1	52
							582	9									
*08	36177	X	29109	-0-	-7068	-0-	1203	1	27400	2	Y	460	437	0	25	1	50
							506	9									
*09	33990	X	26748	-0-	-7242	-0-	1054	1	25263	2	Y	392	342	0	19	1	81
							431	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53190	X	28274	-0-	-24916	-0-	1127	1	26522	2	Y	568	501	0	77	1	66
							625	9									
05	51243	X	27209	-0-	-24034	-0-	1174	1	25466	2	Y	517	487	0	40	1	56
							569	9									
*06	44310	X	26303	-0-	-18007	-0-	1161	1	24644	2	Y	453	431	0	15	1	63
							498	9									
*07	36425	X	27968	-0-	-8457	-0-	1136	1	26284	2	Y	498	499	0	13	1	49
							548	9									
*08	33263	X	27095	-0-	-6168	-0-	1119	1	25477	2	Y	454	429	0	24	1	50
							499	9									
*09	28260	X	22639	-0-	-5621	-0-	888	1	21332	2	Y	381	334	0	18	1	79
							419	9									

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
04	59610	X	32849	-0-	-26761	-0-	1311	1	30858	2	Y	618	542	0	84	1	72
							680	9									
05	61597	X	31501	-0-	-30096	-0-	1359	1	29519	2	Y	566	533	0	44	1	61
							623	9									
*06	49950	X	28830	-0-	-21120	-0-	1272	1	27008	2	Y	500	475	0	16	1	70
							550	9									
*07	38285	X	26795	-0-	-11490	-0-	1093	1	25198	2	Y	458	471	0	12	1	45
							504	9									
*08	38285	X	24930	-0-	-13355	-0-	1032	1	23454	2	Y	404	383	0	22	1	44
							444	9									
*09	32850	X	22217	-0-	-10633	-0-	875	1	20954	2	Y	353	307	0	17	1	73
							388	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77130	X	41647	-0-	-35483	-0-	1647	1	38772	2	Y	1116	996	0	152	1	130
							1228	9									
05	79701	X	40181	-0-	-39520	-0-	1700	1	36844	2	Y	1488	1342	0	116	1	160
							1637	9									
*06	60780	X	37930	-0-	-22850	-0-	1642	1	34907	2	Y	1255	1199	0	41	1	175
							1381	9									
*07	49972	X	38538	-0-	-11434	-0-	1540	1	35567	2	Y	1301	1314	0	34	1	128
							1431	9									
*08	49972	X	37043	-0-	-12929	-0-	1503	1	34216	2	Y	1204	1135	0	65	1	132
							1324	9									
*09	41640	X	34566	-0-	-7074	-0-	1337	1	32065	2	Y	1058	920	0	50	1	220
							1164	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053	1	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
							1560	9									
05	79794	X	50443	-0-	-29351	-0-	2140	1	46455	2	Y	1680	1534	0	130	1	181
							1848	9									
*06	77220	X	47890	-0-	-29330	-0-	2076	1	44174	2	Y	1491	1415	0	49	1	208
							1640	9									
*07	58249	X	47866	-0-	-10383	-0-	1915	1	44267	2	Y	1531	1548	0	40	1	151
							1684	9									
*08	58249	X	46082	-0-	-12167	-0-	1875	1	42708	2	Y	1363	1292	0	73	1	149
							1499	9									
*09	51900	X	42905	-0-	-8995	-0-	1665	1	39921	2	Y	1199	1042	0	57	1	249
							1319	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679	1	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
							1049	9									
05	122419	X	115187	-0-	-7232	-0-	5029	1	109134	2	Y	931	870	0	72	1	100
							1024	9									
*06	121110	X	109656	-0-	-11454	-0-	4878	1	103811	2	Y	879	828	0	29	1	122
							967	9									
*07	125147	X	112623	-0-	-12524	-0-	4629	1	107027	2	Y	879	891	0	23	1	87
							967	9									
*08	125147	X	114185	-0-	-10962	-0-	4767	1	108574	2	Y	767	729	0	41	1	84
							844	9									
*09	115830	X	105261	-0-	-10569	-0-	4179	1	100233	2	Y	772	660	0	36	1	160
							849	9									

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
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75	1	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
							37	9									
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	747	1	16207	2	Y	327	271	0	25	1	35
							360	9									
*06	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	989	1	21023	2	Y	493	443	0	16	1	69
							542	9									
*07	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	994	1	23009	2	Y	433	448	0	11	1	43
							476	9									
*08	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1072	1	24449	2	Y	284	281	0	15	1	31
							312	9									
*09	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	909	1	21809	2	Y	212	189	0	10	1	44
							233	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361	1	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
							657	9									
05	54591	X	33853	-0-	-20738	-0-	1456	1	31628	2	Y	699	640	0	54	1	75
							769	9									
*06	52830	X	28696	-0-	-24134	-0-	1265	1	26935	2	Y	451	448	0	15	1	63
							496	9									
*07	43772	X	29407	-0-	-14365	-0-	1196	1	27714	2	Y	452	458	0	12	1	45
							497	9									
*08	41261	X	27910	-0-	-13351	-0-	1152	1	26270	2	Y	444	416	0	24	1	49
							488	9									
*09	34020	X	25108	-0-	-8912	-0-	986	1	23681	2	Y	401	348	0	19	1	83
							441	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

04	71190	X	47299	-0-	-23891	-0-	1896	1	44630	2	Y	703	627	0	96	1	82
							773	9									
05	64604	X	46116	-0-	-18488	-0-	2001	1	43381	2	Y	667	625	0	52	1	72
							734	9									
*06	62520	X	40403	-0-	-22117	-0-	1785	1	37992	2	Y	569	543	0	19	1	79
							626	9									
*07	54591	X	42843	-0-	-11748	-0-	1748	1	40442	2	Y	594	599	0	15	1	59
							653	9									
*08	54591	X	40132	-0-	-14459	-0-	1661	1	37842	2	Y	572	537	0	31	1	63
							629	9									
*09	47310	X	35913	-0-	-11397	-0-	1414	1	33950	2	Y	499	434	0	24	1	104
							549	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	1617	1	38071	2	Y	1102	982	0	150	1	128
							1212	9									
05	48825	X	40506	-0-	-8319	-0-	1736	1	37700	2	Y	973	921	0	75	1	105
							1070	9									
*06	47250	X	42364	-0-	-4886	-0-	1860	1	39577	2	Y	843	803	0	28	1	117
							927	9									
*07	48825	X	41387	-0-	-7438	-0-	1675	1	38755	2	Y	870	878	0	23	1	86
							957	9									
*08	47120	X	38726	-0-	-8394	-0-	1593	1	36300	2	Y	757	719	0	41	1	83
							833	9									
*09	42360	X	36345	-0-	-6015	-0-	1424	1	34162	2	Y	690	597	0	33	1	143
							759	9									

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
04	102180	X	99094	-0-	-3086	-0-	3845	1	90535	2	Y	4285	3763	0	584	1	499
							4714	9									
05	105586	X	98079	-0-	-7507	-0-	4147	1	90020	2	Y	3556	3396	0	276	1	383
							3912	9									
*06	102900	X	94801	-0-	-8099	-0-	4093	1	87054	2	Y	3322	3133	0	110	1	462
							3654	9									
*07	106299	X	94874	-0-	-11425	-0-	3782	1	87500	2	Y	3265	3320	0	85	1	322
							3592	9									
*08	106299	X	91309	-0-	-14990	-0-	3701	1	84312	2	Y	2996	2830	0	160	1	328
							3296	9									
*09	99090	X	84969	-0-	-14121	-0-	3279	1	78697	2	Y	2721	2356	0	128	1	565
							2993	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27330	X	19458	-0-	-7872	-0-	768	1	18119	2	Y	519	525	0	71	1	60
							571	9									
05	18538	X	18206	-0-	-332	-0-	781	1	16912	2	Y	466	440	0	36	1	50
							513	9									
*06	26640	X	15720	-0-	-10920	-0-	687	1	14617	2	Y	378	363	0	12	1	53
							416	9									
*07	27528	X	15773	-0-	-11755	-0-	636	1	14708	2	Y	390	394	0	10	1	39
							429	9									
*08	27528	X	14089	-0-	-13439	-0-	576	1	13131	2	Y	347	329	0	19	1	38
							382	9									
*09	19470	X	12431	-0-	-7039	-0-	485	1	11605	2	Y	310	269	0	15	1	64
							341	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34830	X	18185	-0-	-16645	-0-	716	1	16776	2	Y	630	555	0	86	1	73
							693	9									
05	33976	X	30100	-0-	-3876	-0-	1286	1	27894	2	Y	836	754	0	65	1	90
							920	9									
*06	32880	X	26325	-0-	-6555	-0-	1150	1	24462	2	Y	648	627	0	21	1	90
							713	9									
*07	30721	X	26657	-0-	-4064	-0-	1074	1	24883	2	Y	636	646	0	17	1	63
							700	9									
*08	30101	X	28065	-0-	-2036	-0-	1152	1	26213	2	Y	636	595	0	34	1	70
							700	9									
*09	29130	X	25826	-0-	-3304	-0-	1011	1	24211	2	Y	549	479	0	26	1	114
							604	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64170	X	19728	-0-	-44442	-0-	766	1	18012	2	Y	864	883	0	118	1	101
							950	9									
05	68164	X	68164	-0-	-0-	-0-	2880	1	62502	2	Y	2529	2161	0	196	1	273
							2782	9									
*06	59671	X	59671	-0-	-0-	-0-	2601	1	55343	2	Y	1570	1572	0	52	1	219
							1727	9									
*07	78881	X	78881	-0-	-0-	-0-	3218	1	74370	2	Y	1175	1247	0	31	1	116
							1293	9									
*08	64234	X	64234	-0-	-0-	-0-	2666	1	60735	2	Y	757	749	0	41	1	83
							833	9									
*09	45330	X	42710	-0-	-2620	-0-	1682	1	40316	2	Y	647	565	0	31	1	134
							712	9									

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
04	34860	X	11547	-0-	-23313	-0-	455	1	10676	2	Y	378	355	0	51	1	44
							416	9									
05	35952	X	35952	-0-	-0-	-0-	1536	1	33318	2	Y	998	857	0	77	1	108
							1098	9									
*06	29610	X	28124	-0-	-1486	-0-	1232	1	26181	2	Y	646	643	0	21	1	90
							711	9									
*07	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1292	1	29884	2	Y	612	626	0	16	1	60
							673	9									
*08	30504	X	27029	-0-	-3475	-0-	1117	1	25448	2	Y	422	413	0	23	1	46
							464	9									
*09	29520	X	19790	-0-	-9730	-0-	779	1	18660	2	Y	319	284	0	15	1	66
							351	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

04	74580	X	58435	-0-	-16145	-0-	2297	1	54061	2	Y	1888	1468	0	257	1	220
							2077	9									
05	73346	X	53342	-0-	-20004	-0-	2267	1	49190	2	Y	1714	1616	0	133	1	185
							1885	9									
*06	66630	X	50442	-0-	-16188	-0-	2192	1	46686	2	Y	1422	1362	0	47	1	198
							1564	9									
*07	60388	X	50085	-0-	-10303	-0-	2011	1	46525	2	Y	1408	1430	0	37	1	139
							1549	9									
*08	60388	X	48316	-0-	-12072	-0-	1975	1	44998	2	Y	1221	1161	0	65	1	134
							1343	9									
*09	58440	X	44882	-0-	-13558	-0-	1750	1	42001	2	Y	1028	900	0	49	1	213
							1131	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

04	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1098	1	25833	2	Y	652	573	0	89	1	76
							717	9									
05	31279	X	26727	-0-	-4552	-0-	1149	1	24934	2	Y	585	553	0	45	1	63
							644	9									
*06	30270	X	25321	-0-	-4949	-0-	1111	1	23640	2	Y	518	492	0	17	1	72
							570	9									
*07	31062	X	24321	-0-	-6741	-0-	985	1	22804	2	Y	484	495	0	13	1	48
							532	9									
*08	29822	X	22845	-0-	-6977	-0-	943	1	21441	2	Y	419	399	0	22	1	46
							461	9									
*09	27660	X	21244	-0-	-6416	-0-	834	1	20039	2	Y	337	297	0	16	1	70
							371	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

04	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	4451	1	104729	2	Y	3186	2736	0	434	1	371
							3505	9									
05	100595	X	100466	-0-	-129	-0-	4306	1	93492	2	Y	2425	2347	0	188	1	261
							2668	9									
*06	93391	X	93391	-0-	-0-	-0-	4073	1	86671	2	Y	2406	2252	0	80	1	335
							2647	9									
*07	92722	X	92722	-0-	-0-	-0-	3714	1	85920	2	Y	2807	2792	0	73	1	277
							3088	9									
*08	92513	X	92513	-0-	-0-	-0-	3764	1	85753	2	Y	2724	2557	0	146	1	298
							2996	9									
*09	83246	X	83246	-0-	-0-	-0-	3223	1	77326	2	Y	2452	2125	0	116	1	509
							2697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83047	X	83047	-0-	-0-	-0-	3286	1	77332	2	Y	2208	1864	0	301	1	257
							2429	9									
05	94603	X	94603	-0-	-0-	-0-	4072	1	88356	2	Y	1977	1868	0	153	1	213
							2175	9									
*06	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	4513	1	95984	2	Y	1750	1661	0	58	1	244
							1925	9									
*07	100062	X	100062	-0-	-0-	-0-	4070	1	94127	2	Y	1695	1728	0	44	1	167
							1865	9									
*08	94647	X	94647	-0-	-0-	-0-	3912	1	89076	2	Y	1508	1429	0	81	1	165
							1659	9									
*09	89619	X	89619	-0-	-0-	-0-	3528	1	84619	2	Y	1338	1162	0	63	1	278
							1472	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

04	134542	X	134542	-0-	-0-	-0-	5459	1	128465	2	Y	562	474	0	77	1	65
							618	9									
05	112689	X	112689	-0-	-0-	-0-	4944	1	107329	2	Y	378	373	0	29	1	41
							416	9									
*06	109967	X	109967	-0-	-0-	-0-	4915	1	104593	2	Y	417	386	0	14	1	58
							459	9									
*07	139035	X	131708	-0-	-7327	-0-	5440	1	125805	2	Y	421	426	0	11	1	42
							463	9									
*08	139035	X	123171	-0-	-15864	-0-	5162	1	117611	2	Y	362	345	0	19	1	40
							398	9									
*09	134550	X	115576	-0-	-18974	-0-	4612	1	110650	2	Y	285	252	0	14	1	59
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

04	162320	X	162320	-0-	-0-	-0-	6597	1	155263	2	Y	418	363	0	57	1	49
							460	9									
05	138452	X	138452	-0-	-0-	-0-	6084	1	132042	2	Y	296	290	0	23	1	32
							326	9									
*06	132951	X	132951	-0-	-0-	-0-	5957	1	126724	2	Y	245	235	0	8	1	34
							270	9									
*07	167741	X	153188	-0-	-14553	-0-	6332	1	146475	2	Y	346	337	0	9	1	34
							381	9									
*08	167741	X	141051	-0-	-26690	-0-	5919	1	134823	2	Y	281	269	0	15	1	31
							309	9									
*09	162330	X	131371	-0-	-30959	-0-	5249	1	125895	2	Y	206	184	0	10	1	43
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

04	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	6912	1	162630	2	Y	676	565	0	92	1	79
							744	9									
05	145048	X	145048	-0-	-0-	-0-	6364	1	138136	2	Y	498	484	0	39	1	54
							548	9									
*06	128100	X	122476	-0-	-5624	-0-	5480	1	116568	2	Y	389	376	0	13	1	54
							428	9									
*07	175956	X	160338	-0-	-15618	-0-	6620	1	153175	2	Y	494	486	0	13	1	49
							543	9									
*08	175956	X	150100	-0-	-25856	-0-	6294	1	143363	2	Y	403	386	0	22	1	44
							443	9									
*09	170280	X	139268	-0-	-31012	-0-	5557	1	133372	2	Y	308	273	0	15	1	64
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	160161	X	160161	-0-	-0-	-0-	6511	1	153229	2	Y	383	345	0	53	1	45
							421	9									
05	162316	X	130556	-0-	-31760	-0-	5736	1	124501	2	Y	290	281	0	23	1	31
							319	9									
*06	157080	X	101427	-0-	-55653	-0-	4544	1	96687	2	Y	178	178	0	6	1	25
							196	9									
*07	170531	X	158003	-0-	-12528	-0-	6536	1	151212	2	Y	232	228	0	6	1	23
							255	9									
*08	170531	X	144006	-0-	-26525	-0-	6048	1	137710	2	Y	225	211	0	12	1	25
							248	9									
*09	160170	X	136025	-0-	-24145	-0-	5437	1	130401	2	Y	170	152	0	8	1	35
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

04	147465	X	147465	-0-	-0-	-0-	5996	1	141107	2	Y	329	296	0	45	1	38
							362	9									
05	147064	X	121337	-0-	-25727	-0-	5332	1	115740	2	Y	241	234	0	19	1	26
							265	9									
*06	142320	X	112493	-0-	-29827	-0-	5038	1	107203	2	Y	229	215	0	8	1	32
							252	9									
*07	158348	X	146973	-0-	-11375	-0-	6087	1	140725	2	Y	146	160	0	4	1	14
							161	9									
*08	157015	X	134790	-0-	-22225	-0-	5662	1	128977	2	Y	137	129	0	7	1	15
							151	9									
*09	147480	X	124303	-0-	-23177	-0-	4968	1	119234	2	Y	92	84	0	4	1	19
							101	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30	1	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
							39	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	52	46	0	4	1	6
							57	9									
*06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1023	1	21767	2	Y	1414	1176	0	47	1	197
							1555	9									
*07	84392	X	84392	-0-	-0-	-0-	3358	1	77712	2	Y	3020	2840	0	79	1	298
							3322	9									
*08	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	2858	1	65148	2	Y	1793	1799	0	96	1	196
							1972	9									
*09	60007	X	60007	-0-	-0-	-0-	2341	1	56159	2	Y	1370	1217	0	65	1	284
							1507	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641	1	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
							1984	9									
05	53506	X	35507	-0-	-17999	-0-	1496	1	32452	2	Y	1417	1364	0	110	1	153
							1559	9									
*06	47730	X	42569	-0-	-5161	-0-	1845	1	39247	2	Y	1343	1265	0	44	1	187
							1477	9									
*07	47244	X	39352	-0-	-7892	-0-	1587	1	36669	2	Y	996	1059	0	26	1	98
							1096	9									
*08	45012	X	36232	-0-	-8780	-0-	1486	1	33878	2	Y	789	759	0	42	1	86
							868	9									
*09	42570	X	32477	-0-	-10093	-0-	1270	1	30471	2	Y	669	584	0	32	1	139
							736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90660	X	82276	-0-	-8384	-0-	3265 2155	1 9	76856	2	Y	1959	1704	0	267	1	228
05	90892	X	72153	-0-	-18739	-0-	3103 1746	1 9	67304	2	Y	1587	1521	0	123	1	171
*06	74550	X	69333	-0-	-5217	-0-	3047 1453	1 9	64833	2	Y	1321	1264	0	44	1	184
*07	85033	X	66685	-0-	-18348	-0-	2707 1350	1 9	62628	2	Y	1227	1258	0	32	1	121
*08	85033	X	62514	-0-	-22519	-0-	2577 1196	1 9	58741	2	Y	1087	1031	0	58	1	119
*09	82290	X	56551	-0-	-25739	-0-	2223 985	1 9	53343	2	Y	895	786	0	42	1	186

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138960	X	110830	-0-	-28130	-0-	4516 83	1 9	106231	2	Y	75	69	0	10	1	9
05	141763	X	60134	-0-	-81629	-0-	2642 111	1 9	57381	2	Y	101	91	0	8	1	11
*06	137190	X	94540	-0-	-42650	-0-	4240 119	1 9	90181	2	Y	108	100	0	4	1	15
*07	119567	X	103198	-0-	-16369	-0-	4274 67	1 9	98857	2	Y	61	68	0	2	1	6
*08	116529	X	98499	-0-	-18030	-0-	4140 51	1 9	94308	2	Y	46	45	0	2	1	5
*09	110820	X	91749	-0-	-19071	-0-	3671 39	1 9	88039	2	Y	35	31	0	2	1	7

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888 44	1 9	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
05	143902	X	65977	-0-	-77925	-0-	2906 47	1 9	63024	2	Y	43	39	0	4	1	5
*06	132060	X	97928	-0-	-34132	-0-	4394 42	1 9	93492	2	Y	38	37	0	1	1	5
*07	125705	X	106666	-0-	-19039	-0-	4417 46	1 9	102203	2	Y	42	42	0	1	1	4
*08	125612	X	99197	-0-	-26415	-0-	4172 43	1 9	94982	2	Y	39	37	0	2	1	4
*09	119940	X	92493	-0-	-27447	-0-	3701 34	1 9	88758	2	Y	31	27	0	2	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019 155	1 9	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
05	142383	X	70017	-0-	-72366	-0-	3078 151	1 9	66788	2	Y	137	127	0	11	1	15
*06	137790	X	114207	-0-	-23583	-0-	5120 171	1 9	108916	2	Y	155	143	0	5	1	22
*07	140306	X	126903	-0-	-13403	-0-	5255 97	1 9	121551	2	Y	88	99	0	2	1	9
*08	136772	X	117464	-0-	-19308	-0-	4937 79	1 9	112448	2	Y	72	69	0	4	1	8
*09	123240	X	107242	-0-	-15998	-0-	4288 62	1 9	102892	2	Y	56	49	0	3	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45540	X	14798	-0-	-30742	-0-	457	1	10703	2	Y	3307	2818	0	451	1	385
							3638	9									
05	31527	X	15329	-0-	-16198	-0-	522	1	11387	2	Y	3109	2918	0	241	1	335
							3420	9									
*06	30510	X	13600	-0-	-16910	-0-	487	1	10403	2	Y	2464	2375	0	81	1	343
							2710	9									
*07	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	581	1	13480	2	Y	3028	2993	0	79	1	299
							3331	9									
*08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	663	1	15068	2	Y	2915	2739	0	156	1	319
							3207	9									
*09	14820	X	2200	-0-	-12620	-0-	72	1	1785	2	Y	312	551	0	15	1	65
							343	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49350	X	27472	-0-	-21878	-0-	910	1	21434	2	Y	4662	4135	0	635	1	543
							5128	9									
05	48856	X	25167	-0-	-23689	-0-	916	1	19873	2	Y	3980	3785	0	309	1	429
							4378	9									
*06	30840	X	19432	-0-	-11408	-0-	736	1	15718	2	Y	2707	2670	0	89	1	377
							2978	9									
*07	31868	X	21848	-0-	-10020	-0-	744	1	17239	2	Y	3514	3452	0	92	1	347
							3865	9									
*08	31868	X	4699	-0-	-27169	-0-	173	1	3879	2	Y	588	839	0	32	1	64
							647	9									
*09	27480	X	11456	-0-	-16024	-0-	377	1	9003	2	Y	1887	1470	0	89	1	392
							2076	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51930	X	12879	-0-	-39051	-0-	420	1	9894	2	Y	2332	1918	0	318	1	271
							2565	9									
05	19437	X	14789	-0-	-4648	-0-	538	1	11700	2	Y	2319	2160	0	180	1	250
							2551	9									
*06	18660	X	13384	-0-	-5276	-0-	515	1	10965	2	Y	1731	1683	0	57	1	241
							1904	9									
*07	19282	X	17356	-0-	-1926	-0-	613	1	14195	2	Y	2316	2268	0	60	1	229
							2548	9									
*08	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	656	1	14985	2	Y	2582	2390	0	138	1	283
							2840	9									
*09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	597	1	14303	2	Y	2542	2177	0	120	1	528
							2796	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88980	X	34056	-0-	-54924	-0-	1316	1	30947	2	Y	1630	1439	0	222	1	190
							1793	9									
05	31992	X	29766	-0-	-2226	-0-	1248	1	27096	2	Y	1293	1244	0	100	1	139
							1422	9									
*06	39870	X	24415	-0-	-15455	-0-	1044	1	22226	2	Y	1041	1001	0	34	1	145
							1145	9									
*07	41199	X	22146	-0-	-19053	-0-	872	1	20174	2	Y	1000	1020	0	26	1	99
							1100	9									
*08	41199	X	19464	-0-	-21735	-0-	774	1	17707	2	Y	894	847	0	48	1	98
							983	9									
*09	34050	X	16890	-0-	-17160	-0-	642	1	15406	2	Y	765	668	0	36	1	159
							842	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89700	X	19971	-0-	-69729	-0-	756	1	17805	2	Y	1282	1127	0	175	1	149
							1410	9									
05	45911	X	18740	-0-	-27171	-0-	770	1	16707	2	Y	1148	1084	0	89	1	124
							1263	9									
*06	38700	X	18911	-0-	-19789	-0-	814	1	17280	2	Y	743	739	0	25	1	103
							817	9									
*07	22537	X	19447	-0-	-3090	-0-	768	1	17865	2	Y	740	751	0	19	1	73
							814	9									
*08	22537	X	19650	-0-	-2887	-0-	780	1	17778	2	Y	993	904	0	53	1	109
							1092	9									
*09	19980	X	17605	-0-	-2375	-0-	666	1	15946	2	Y	903	782	0	43	1	187
							993	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32363	-0-	32363	407724	1245	1	29301	2	Y	1652	1427	0	225	1	192
							1817	9									
05	T. A.		27499	-0-	27499	435223	1147	1	24886	2	Y	1333	1278	0	103	1	144
							1466	9									
*06	460996	X	25773	-0-	-435223	-0-	1099	1	23340	2	Y	1213	1148	0	40	1	169
							1334	9									
*07	28800	X	24050	-0-	-4750	-0-	945	1	21831	2	Y	1158	1183	0	30	1	114
							1274	9									
*08	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	1100	1	25092	2	Y	1186	1107	0	63	1	130
							1305	9									
*09	26400	X	24228	-0-	-2172	-0-	929	1	22246	2	Y	957	843	0	45	1	199
							1053	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91830	X	21051	-0-	-70779	-0-	826	1	19448	2	Y	706	632	0	96	1	82
							777	9									
05	94891	X	15620	-0-	-79271	-0-	667	1	14444	2	Y	463	459	0	36	1	50
							509	9									
*06	91830	X	9883	-0-	-81947	-0-	429	1	9098	2	Y	324	318	0	11	1	45
							356	9									
*07	21762	X	4896	-0-	-16866	-0-	195	1	4506	2	Y	177	200	0	5	1	17
							195	9									
*08	21762	X	8478	-0-	-13284	-0-	347	1	7918	2	Y	194	180	0	10	1	21
							213	9									
*09	21060	X	9770	-0-	-11290	-0-	377	1	9027	2	Y	333	269	0	16	1	69
							366	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74550	X	28282	-0-	-46268	-0-	1036	1	24377	2	Y	2608	2243	0	355	1	304
							2869	9									
05	77035	X	27926	-0-	-49109	-0-	1109	1	24092	2	Y	2477	2322	0	192	1	267
							2725	9									
*06	27240	X	25189	-0-	-2051	-0-	1024	1	21793	2	Y	2156	2052	0	71	1	300
							2372	9									
*07	29233	X	23537	-0-	-5696	-0-	883	1	20418	2	Y	2033	2079	0	53	1	201
							2236	9									
*08	29233	X	21909	-0-	-7324	-0-	831	1	18951	2	Y	1934	1819	0	104	1	212
							2127	9									
*09	28290	X	19229	-0-	-9061	-0-	707	1	16923	2	Y	1454	1295	0	69	1	302
							1599	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74940	X	28345	-0-	-46595	-0-	1064 2261	1 9	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
05	77438	X	24940	-0-	-52498	-0-	1018 1785	1 9	22137	2	Y	1623	1561	0	126	1	175
*06	74940	X	20716	-0-	-54224	-0-	868 1366	1 9	18482	2	Y	1242	1203	0	41	1	173
*07	29295	X	21271	-0-	-8024	-0-	822 1445	1 9	19004	2	Y	1314	1323	0	34	1	130
*08	29295	X	20512	-0-	-8783	-0-	806 1329	1 9	18377	2	Y	1208	1141	0	65	1	132
*09	28350	X	17834	-0-	-10516	-0-	668 1157	1 9	16009	2	Y	1052	916	0	50	1	218

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80640	X	22516	-0-	-58124	-0-	804 2855	1 9	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
05	83328	X	18750	-0-	-64578	-0-	739 1982	1 9	16029	2	Y	1802	1770	0	140	1	194
*06	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	682 1778	1 9	14517	2	Y	1616	1531	0	54	1	225
*07	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	934 2715	1 9	21634	2	Y	2468	2385	0	64	1	244
*08	23281	X	22860	-0-	-421	-0-	858 2419	1 9	19583	2	Y	2199	2084	0	118	1	241
*09	22530	X	20769	-0-	-1761	-0-	747 2149	1 9	17873	2	Y	1954	1697	0	92	1	406

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147690	X	125855	-0-	-21835	-0-	5401 241	1 9	120213	2	Y	219	223	0	1	1	27
05	152613	X	37931	-0-	-114682	-0-	1709 99	1 9	36123	2	Y	90	105	0	1	1	11
06	143280	X	126193	-0-	-17087	-0-	5421 132	1 9	120640	2	Y	120	111	0	4	1	16
07	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	6708 67	1 9	155159	2	Y	61	69	0	2	1	6
*08	139097	X	137622	-0-	-1475	-0-	5786 48	1 9	131788	2	Y	44	43	0	2	1	5
*09	127981	X	127981	-0-	-0-	-0-	5119 28	1 9	122834	2	Y	25	24	0	1	1	5

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179850	X	153578	-0-	-26272	-0-	6243 438	1 9	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
05	185845	X	63669	-0-	-122176	-0-	2797 184	1 9	60688	2	Y	167	182	0	13	1	18
*06	162450	X	134259	-0-	-28191	-0-	6013 342	1 9	127904	2	Y	311	276	0	10	1	43
*07	164362	X	157778	-0-	-6584	-0-	6526 284	1 9	150968	2	Y	258	269	0	7	1	25
*08	159867	X	135425	-0-	-24442	-0-	5683 261	1 9	129481	2	Y	237	223	0	13	1	26
*09	153570	X	130843	-0-	-22727	-0-	5227 179	1 9	125437	2	Y	163	147	0	8	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82920	X	39356	-0-	-43564	-0-	1522	1	35811	2	Y	1839	1576	0	251	1	214
							2023	9									
05	85684	X	36645	-0-	-49039	-0-	1540	1	33479	2	Y	1478	1418	0	115	1	159
							1626	9									
*06	82920	X	32748	-0-	-50172	-0-	1418	1	30139	2	Y	1083	1055	0	36	1	151
							1191	9									
*07	40672	X	33834	-0-	-6838	-0-	1338	1	30998	2	Y	1362	1343	0	36	1	134
							1498	9									
*08	40672	X	29087	-0-	-11585	-0-	1159	1	26402	2	Y	1387	1295	0	74	1	152
							1526	9									
*09	39360	X	25285	-0-	-14075	-0-	959	1	23000	2	Y	1205	1050	0	57	1	250
							1326	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38190	X	25537	-0-	-12653	-0-	906	1	21262	2	Y	3063	2709	0	417	1	357
							3369	9									
05	39463	X	23365	-0-	-16098	-0-	900	1	19505	2	Y	2691	2549	0	209	1	290
							2960	9									
*06	38190	X	20930	-0-	-17260	-0-	835	1	17694	2	Y	2183	2097	0	72	1	304
							2401	9									
*07	39463	X	19909	-0-	-19554	-0-	724	1	16787	2	Y	2180	2212	0	57	1	215
							2398	9									
*08	30783	X	18277	-0-	-12506	-0-	677	1	15378	2	Y	2020	1906	0	108	1	221
							2222	9									
*09	25530	X	16233	-0-	-9297	-0-	568	1	13602	2	Y	1875	1618	0	89	1	389
							2063	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80190	X	28739	-0-	-51451	-0-	1034	1	24309	2	Y	3087	2780	0	421	1	359
							3396	9									
05	82863	X	25977	-0-	-56886	-0-	1023	1	22205	2	Y	2499	2395	0	194	1	269
							2749	9									
*06	80190	X	22976	-0-	-57214	-0-	934	1	19861	2	Y	1983	1911	0	65	1	276
							2181	9									
*07	82863	X	19872	-0-	-62991	-0-	741	1	17088	2	Y	1857	1902	0	48	1	183
							2043	9									
*08	35836	X	16321	-0-	-19515	-0-	622	1	14160	2	Y	1399	1354	0	75	1	153
							1539	9									
*09	28740	X	14270	-0-	-14470	-0-	516	1	12339	2	Y	1286	1111	0	61	1	267
							1415	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120251	X	120251	-0-	-0-	-0-	4844	1	113970	2	Y	1306	1148	0	178	1	152
							1437	9									
05	116777	X	113647	-0-	-3130	-0-	4954	1	107476	2	Y	1106	1053	0	86	1	119
							1217	9									
*06	113010	X	95739	-0-	-17271	-0-	4252	1	90499	2	Y	898	862	0	30	1	125
							988	9									
*07	116777	X	102408	-0-	-14369	-0-	4192	1	96916	2	Y	1182	1159	0	31	1	117
							1300	9									
*08	116777	X	92536	-0-	-24241	-0-	3835	1	87348	2	Y	1230	1146	0	66	1	135
							1353	9									
*09	113010	X	83133	-0-	-29877	-0-	3286	1	78816	2	Y	937	833	0	44	1	195
							1031	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131760	X	100087	-0-	-31673	-0-	4033	1	94896	2	Y	1053	936	0	144	1	123
							1158	9									
05	136152	X	90888	-0-	-45264	-0-	3957	1	85884	2	Y	952	898	0	74	1	103
							1047	9									
*06	131760	X	74439	-0-	-57321	-0-	3307	1	70327	2	Y	732	709	0	24	1	102
							805	9									
*07	136152	X	80113	-0-	-56039	-0-	3279	1	75849	2	Y	895	886	0	23	1	88
							985	9									
*08	114669	X	69481	-0-	-45188	-0-	2885	1	65669	2	Y	843	794	0	45	1	92
							927	9									
*09	100080	X	63167	-0-	-36913	-0-	2494	1	59851	2	Y	747	649	0	35	1	155
							822	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120160	X	120160	-0-	-0-	-0-	4805	1	113079	2	Y	2069	1788	0	282	1	241
							2276	9									
05	145080	X	113620	-0-	-31460	-0-	4924	1	106794	2	Y	1729	1650	0	134	1	186
							1902	9									
*06	140400	X	93168	-0-	-47232	-0-	4118	1	87620	2	Y	1300	1262	0	43	1	181
							1430	9									
*07	145080	X	96207	-0-	-48873	-0-	3923	1	90677	2	Y	1461	1460	0	38	1	144
							1607	9									
*08	124403	X	84835	-0-	-39568	-0-	3519	1	80191	2	Y	1023	1000	0	55	1	112
							1125	9									
09	120150	X	64831	-0-	-55319	-0-	2554	1	61303	2	Y	885	771	0	42	1	184
							974	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744133	X	90650	-0-	-653483	-0-	3899	1	84715	2	Y	1851	1863	0	7	1	219
							2036	9									
05	185225	X	50375	-0-	-134850	-0-	2143	1	46512	2	Y	1564	1492	0	122	1	169
							1720	9									
*06	179250	X	66000	-0-	-113250	-0-	2873	1	61090	2	Y	1852	1702	0	61	1	258
							2037	9									
*07	185225	X	65545	-0-	-119680	-0-	2639	1	60971	2	Y	1759	1797	0	46	1	174
							1935	9									
*08	185225	X	65015	-0-	-120210	-0-	2660	1	60577	2	Y	1616	1526	0	87	1	177
							1778	9									
*09	90660	X	64446	-0-	-26214	-0-	2520	1	60460	2	Y	1333	1170	0	63	1	277
							1466	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693110	X	122904	-0-	-570206	-0-	4832	1	113702	2	N	3973	3479	0	541	1	463
							4370	9									
05	179056	X	67598	-0-	-111458	-0-	2862	1	62160	2	N	2342	2371	0	182	1	252
							2576	9									
*06	173280	X	92636	-0-	-80644	-0-	4002	1	85118	2	N	3196	2897	0	106	1	445
							3516	9									
*07	179056	X	90430	-0-	-88626	-0-	3614	1	83593	2	N	2930	3010	0	76	1	289
							3223	9									
*08	179056	X	85164	-0-	-93892	-0-	3472	1	79066	2	N	2387	2287	0	128	1	261
							2626	9									
*09	122910	X	78976	-0-	-43934	-0-	3076	1	73822	2	N	1889	1669	0	89	1	392
							2078	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58350	X	24506	-0-	-33844	-0-	808	1	19064	2	Y	4213	3569	0	574	1	491
							4634	9									
05	60295	X	19707	-0-	-40588	-0-	733	1	15894	2	Y	2800	2772	0	217	1	302
							3080	9									
*06	58350	X	13830	-0-	-44520	-0-	537	1	11438	2	Y	1686	1697	0	56	1	235
							1855	9									
*07	60295	X	8363	-0-	-51932	-0-	297	1	6887	2	Y	1072	1173	0	28	1	106
							1179	9									
*08	25327	X	11947	-0-	-13380	-0-	429	1	9770	2	Y	1589	1436	0	85	1	174
							1748	9									
*09	24510	X	13461	-0-	-11049	-0-	459	1	10983	2	Y	1835	1541	0	87	1	381
							2019	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196560	X	161001	-0-	-35559	-0-	6530	1	153666	2	Y	732	635	0	100	1	85
							805	9									
05	203112	X	137350	-0-	-65762	-0-	6023	1	130708	2	Y	563	543	0	44	1	61
							619	9									
*06	196560	X	121342	-0-	-75218	-0-	5425	1	115427	2	Y	445	429	0	15	1	62
							490	9									
*07	166594	X	163354	-0-	-3240	-0-	6752	1	156167	2	Y	395	408	0	10	1	39
							435	9									
*08	166594	X	155470	-0-	-11124	-0-	6524	1	148592	2	Y	322	309	0	17	1	35
							354	9									
*09	161010	X	140787	-0-	-20223	-0-	5621	1	134879	2	Y	261	230	0	12	1	54
							287	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070486	X	162739	-0-	-907747	-0-	6593	1	155078	2	N	971	860	0	132	1	113
							1068	9									
05	271870	X	154207	-0-	-117663	-0-	6755	1	146624	2	N	753	727	0	58	1	81
							828	9									
*06	263100	X	138482	-0-	-124618	-0-	6190	1	131685	2	N	552	538	0	18	1	77
							607	9									
*07	271870	X	133229	-0-	-138641	-0-	5501	1	127208	2	N	473	491	0	12	1	47
							520	9									
08	271870	X	123851	-0-	-148019	-0-	5190	1	118197	2	N	422	400	0	23	1	46
							464	9									
09	162750	X	112751	-0-	-49999	-0-	4494	1	107859	2	N	362	316	0	17	1	75
							398	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927043	X	126816	-0-	-800227	-0-	5084	1	119635	2	N	1906	1725	0	260	1	222
							2097	9									
05	226796	X	89776	-0-	-137020	-0-	3883	1	84258	2	N	1486	1433	0	115	1	160
							1635	9									
*06	219480	X	71295	-0-	-148185	-0-	3120	1	66375	2	N	1636	1514	0	54	1	228
							1800	9									
*07	226796	X	74857	-0-	-151939	-0-	3029	1	70057	2	N	1610	1637	0	42	1	159
							1771	9									
*08	226796	X	78832	-0-	-147964	-0-	3248	1	74007	2	N	1434	1359	0	77	1	157
							1577	9									
*09	126810	X	75581	-0-	-51229	-0-	2976	1	71393	2	N	1102	978	0	52	1	229
							1212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850126 X	136068	-0-	-714058	-0-	5431	1	127803	2	N	2576	2292	0	351	1	300
						2834	9									
05	242482 X	96906	-0-	-145576	-0-	4178	1	90672	2	N	1869	1823	0	145	1	201
						2056	9									
*06	234660 X	59246	-0-	-175414	-0-	2576	1	54759	2	N	1737	1639	0	57	1	242
						1911	9									
*07	242482 X	73737	-0-	-168745	-0-	2965	1	68584	2	N	1989	1983	0	52	1	196
						2188	9									
08	242482 X	76761	-0-	-165721	-0-	3140	1	71535	2	N	1896	1782	0	102	1	208
						2086	9									
09	136080 X	106929	-0-	-29151	-0-	4207	1	100948	2	N	1613	1410	0	76	1	335
						1774	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765626 X	267346	-0-	-1498280	-0-	10694	1	251589	2	N	4603	4062	0	627	1	536
						5063	9									
05	218891 X	165369	-0-	-53522	-0-	7180	1	155790	2	N	2181	2273	0	186	1	258
						2399	9									
*06	211830 X	47849	-0-	-163981	-0-	2089	1	44443	2	N	1197	1249	0	39	1	167
						1317	9									
*07	218891 X	102026	-0-	-116865	-0-	4132	1	95573	2	N	2110	2014	0	55	1	208
						2321	9									
*08	218891 X	131507	-0-	-87384	-0-	5432	1	123734	2	N	2128	1989	0	114	1	233
						2341	9									
*09	211830 X	123246	-0-	-88584	-0-	4855	1	116475	2	N	1742	1531	0	82	1	362
						1916	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848579 X	142051	-0-	-706528	-0-	5634	1	132546	2	N	3519	3050	0	479	1	410
						3871	9									
05	219728 X	132515	-0-	-87213	-0-	5665	1	122947	2	N	3548	3301	0	275	1	382
						3903	9									
*06	212640 X	60954	-0-	-151686	-0-	2627	1	55862	2	N	2241	2237	0	74	1	312
						2465	9									
*07	219728 X	85581	-0-	-134147	-0-	3415	1	78987	2	N	2890	2842	0	75	1	285
						3179	9									
08	219728 X	92349	-0-	-127379	-0-	3764	1	85730	2	N	2595	2457	0	139	1	284
						2855	9									
09	142050 X	88792	-0-	-53258	-0-	3459	1	82943	2	N	2173	1903	0	103	1	451
						2390	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857067 X	139014	-0-	-718053	-0-	5476	1	128873	2	N	4241	3748	0	578	1	494
						4665	9									
05	208010 X	139893	-0-	-68117	-0-	5932	1	128756	2	N	4732	4349	0	367	1	510
						5205	9									
*06	201300 X	94785	-0-	-106515	-0-	4111	1	87480	2	N	2904	2914	0	96	1	404
						3194	9									
*07	208010 X	103585	-0-	-104425	-0-	4134	1	95598	2	N	3503	3470	0	91	1	346
						3853	9									
08	208010 X	100394	-0-	-107616	-0-	4097	1	93334	2	N	2694	2601	0	144	1	295
						2963	9									
09	139020 X	91230	-0-	-47790	-0-	3554	1	85319	2	N	2143	1892	0	101	1	445
						2357	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126060	X	99057	-0-	-27003	-0-	3935	1	92590	2	Y	2302	1995	0	314	1	268
							2532	9									
05	130262	X	96257	-0-	-34005	-0-	4141	1	89881	2	Y	2032	1923	0	158	1	219
							2235	9									
*06	126060	X	80000	-0-	-46060	-0-	3517	1	74822	2	Y	1510	1469	0	50	1	210
							1661	9									
*07	122492	X	76236	-0-	-46256	-0-	3092	1	71437	2	Y	1552	1569	0	40	1	153
							1707	9									
08	113863	X	72339	-0-	-41524	-0-	2980	1	67896	2	Y	1330	1266	0	71	1	146
							1463	9									
09	99060	X	13237	-0-	-85823	-0-	519	1	12468	2	Y	227	315	0	11	1	47
							250	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128520	X	91234	-0-	-37286	-0-	3642	1	85729	2	Y	1694	1477	0	230	1	197
							1863	9									
05	132804	X	82042	-0-	-50762	-0-	3544	1	76999	2	Y	1363	1307	0	106	1	147
							1499	9									
*06	128520	X	63185	-0-	-65335	-0-	2788	1	59339	2	Y	962	943	0	32	1	134
							1058	9									
*07	108324	X	64797	-0-	-43527	-0-	2639	1	60977	2	Y	1074	1074	0	28	1	106
							1181	9									
08	94147	X	58361	-0-	-35786	-0-	2417	1	55036	2	Y	825	797	0	44	1	90
							908	9									
09	91230	X	46226	-0-	-45004	-0-	1815	1	43553	2	Y	780	671	0	37	1	162
							858	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132150	X	89675	-0-	-42475	-0-	3573	1	84036	2	Y	1878	1670	0	256	1	219
							2066	9									
05	136555	X	51101	-0-	-85454	-0-	2203	1	47858	2	Y	945	989	0	73	1	102
							1040	9									
*06	132150	X	30345	-0-	-101805	-0-	1335	1	28387	2	Y	566	570	0	19	1	79
							623	9									
*07	136555	X	30365	-0-	-106190	-0-	1231	1	28452	2	Y	620	622	0	16	1	61
							682	9									
*08	94860	X	66427	-0-	-28433	-0-	2720	1	61961	2	Y	1587	1389	0	85	1	174
							1746	9									
*09	89670	X	61509	-0-	-28161	-0-	2409	1	57784	2	Y	1196	1065	0	57	1	248
							1316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132330	X	93187	-0-	-39143	-0-	3733	1	87882	2	Y	1429	1276	0	195	1	166
							1572	9									
05	136741	X	89212	-0-	-47529	-0-	3873	1	84066	2	Y	1157	1108	0	90	1	125
							1273	9									
*06	132330	X	73155	-0-	-59175	-0-	3239	1	68883	2	Y	939	902	0	31	1	131
							1033	9									
*07	136741	X	76811	-0-	-59930	-0-	3130	1	72387	2	Y	1176	1160	0	31	1	116
							1294	9									
08	106857	X	66698	-0-	-40159	-0-	2760	1	62929	2	Y	917	884	0	49	1	100
							1009	9									
09	93180	X	50866	-0-	-42314	-0-	2003	1	48056	2	Y	734	647	0	35	1	152
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210693	X	21688	-0-	-189005	-0-	812	1	19179	2	Y	1543	1389	0	210	1	180
							1697	9									
05	52142	X	17204	-0-	-34938	-0-	699	1	15200	2	Y	1186	1146	0	92	1	128
							1305	9									
*06	50460	X	11564	-0-	-38896	-0-	480	1	10213	2	Y	792	784	0	26	1	110
							871	9									
*07	52142	X	11472	-0-	-40670	-0-	440	1	10190	2	Y	765	780	0	20	1	75
							842	9									
08	52142	X	9884	-0-	-42258	-0-	387	1	8800	2	Y	634	606	0	34	1	69
							697	9									
09	11460	X	8416	-0-	-3044	-0-	313	1	7499	2	Y	549	478	0	26	1	114
							604	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772311	X	96905	-0-	-675406	-0-	3880	1	91313	2	Y	1556	1360	0	212	1	181
							1712	9									
05	138167	X	88877	-0-	-49290	-0-	3852	1	83584	2	Y	1310	1248	0	102	1	141
							1441	9									
*06	133710	X	70669	-0-	-63041	-0-	3126	1	66459	2	Y	985	956	0	33	1	137
							1084	9									
*07	138167	X	70664	-0-	-67503	-0-	2886	1	66716	2	Y	965	982	0	25	1	95
							1062	9									
08	106795	X	62149	-0-	-44646	-0-	2576	1	58694	2	Y	799	764	0	43	1	87
							879	9									
09	96900	X	57890	-0-	-39010	-0-	2283	1	54801	2	Y	733	633	0	35	1	152
							806	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431787	X	182693	-0-	-1249094	-0-	7437	1	174981	2	Y	250	223	0	34	1	29
							275	9									
05	309349	X	163059	-0-	-146290	-0-	7169	1	155624	2	Y	242	226	0	19	1	26
							266	9									
*06	299370	X	129701	-0-	-169669	-0-	5814	1	123667	2	Y	200	191	0	7	1	28
							220	9									
*07	309349	X	148521	-0-	-160828	-0-	6148	1	142198	2	Y	159	167	0	4	1	16
							175	9									
08	212567	X	137736	-0-	-74831	-0-	5784	1	131789	2	Y	148	140	0	8	1	16
							163	9									
09	182700	X	124623	-0-	-58077	-0-	4980	1	119510	2	Y	121	106	0	6	1	25
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092771	X	154150	-0-	-938621	-0-	6262	1	147345	2	Y	494	447	0	67	1	58
							543	9									
05	193409	X	145707	-0-	-47702	-0-	6393	1	138756	2	Y	507	471	0	39	1	55
							558	9									
*06	187170	X	130062	-0-	-57108	-0-	5819	1	123796	2	Y	406	391	0	13	1	57
							447	9									
*07	193409	X	146944	-0-	-46465	-0-	6072	1	140487	2	Y	350	363	0	9	1	35
							385	9									
08	177971	X	137103	-0-	-40868	-0-	5755	1	131054	2	Y	267	259	0	14	1	29
							294	9									
09	154140	X	121444	-0-	-32696	-0-	4846	1	116301	2	Y	270	230	0	13	1	56
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73560 X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	73560 X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	73560 X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

04	454091 X	83131	-0-	-370960	-0-	3293	1	77452	2	N	2169	2016	0	295	1	253
						2386	9									
05	173383 X	59301	-0-	-114082	-0-	2424	1	52631	2	N	3860	3398	0	299	1	416
						4246	9									
*06	167790 X	74947	-0-	-92843	-0-	3264	1	69431	2	N	2047	2110	0	68	1	285
						2252	9									
*07	173383 X	62250	-0-	-111133	-0-	2530	1	58620	2	N	1000	1160	0	26	1	99
						1100	9									
08	173383 X	51433	-0-	-121950	-0-	2126	1	48465	2	N	765	739	0	41	1	84
						842	9									
09	80877 X	39473	-0-	-41404	-0-	1552	1	37241	2	N	618	545	0	29	1	128
						680	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

04	451551 X	100913	-0-	-350638	-0-	3980	1	93596	2	N	3034	2780	0	413	1	353
						3337	9									
05	168733 X	58895	-0-	-109838	-0-	2493	1	54091	2	N	2101	2065	0	163	1	226
						2311	9									
*06	163290 X	93958	-0-	-69332	-0-	4133	1	87890	2	N	1759	1682	0	58	1	245
						1935	9									
*07	168733 X	77982	-0-	-90751	-0-	3179	1	73536	2	N	1152	1253	0	30	1	114
						1267	9									
*08	168733 X	63822	-0-	-104911	-0-	2643	1	60248	2	N	846	822	0	45	1	93
						931	9									
*09	100766 X	50023	-0-	-50743	-0-	1972	1	47295	2	N	687	605	0	32	1	143
						756	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

04	78030 X	27512	-0-	-50518	-0-	1031	1	24215	2	Y	2060	1833	0	281	1	240
						2266	9									
05	80631 X	23766	-0-	-56865	-0-	973	1	21164	2	Y	1481	1446	0	115	1	160
						1629	9									
*06	78030 X	20363	-0-	-57667	-0-	858	1	18259	2	Y	1133	1098	0	37	1	158
						1246	9									
*07	80631 X	16850	-0-	-63781	-0-	650	1	15054	2	Y	1042	1070	0	27	1	103
						1146	9									
08	80631 X	13694	-0-	-66937	-0-	537	1	12262	2	Y	814	784	0	44	1	89
						895	9									
09	27510 X	11481	-0-	-16029	-0-	432	1	10371	2	Y	616	548	0	29	1	128
						678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	97671	-0-	97671	479155	3894	1	91602	2	N	1977	1836	0	269	1	230
							2175	9									
05	0	W	70631	-0-	70631	549786	3033	1	65850	2	N	1589	1525	0	123	1	171
							1748	9									
*06	0	W	78377	-0-	78377	628163	3457	1	73566	2	N	1231	1190	0	41	1	171
							1354	9									
*07	0	W	67813	-0-	67813	695976	2769	1	63991	2	N	957	1009	0	25	1	94
							1053	9									
*08	0	W	58362	-0-	58362	754338	2418	1	55117	2	N	752	724	0	40	1	82
							827	9									
*09	0	W	52100	-0-	52100	806438	2055	1	49320	2	N	659	573	0	31	1	137
							725	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 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
04	T. A.		115838	-0-	115838	486427	4599	1	108177	2	N	2784	2560	0	379	1	324
							3062	9									
05	T. A.		69677	-0-	69677	556104	2985	1	64770	2	N	1747	1747	0	136	1	188
							1922	9									
*06	T. A.		89546	-0-	89546	645650	3946	1	83938	2	N	1511	1439	0	50	1	210
							1662	9									
*07	T. A.		78170	-0-	78170	723820	3180	1	73624	2	N	1242	1297	0	32	1	123
							1366	9									
08	T. A.		56965	-0-	56965	780785	2357	1	53728	2	N	800	792	0	43	1	88
							880	9									
09	0	W	44734	-0-	44734	825519	1759	1	42196	2	N	708	616	0	33	1	147
							779	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90030	X	25765	-0-	-64265	-0-	942	1	22170	2	Y	2412	2203	0	329	1	281
							2653	9									
05	93031	X	23974	-0-	-69057	-0-	953	1	20667	2	Y	2140	2024	0	166	1	231
							2354	9									
*06	90030	X	19667	-0-	-70363	-0-	801	1	17058	2	Y	1644	1592	0	54	1	229
							1808	9									
*07	93031	X	17016	-0-	-76015	-0-	636	1	14722	2	Y	1507	1548	0	39	1	149
							1658	9									
*08	93031	X	15155	-0-	-77876	-0-	573	1	13063	2	Y	1381	1305	0	74	1	151
							1519	9									
*09	90030	X	12605	-0-	-77425	-0-	450	1	10793	2	Y	1238	1074	0	58	1	257
							1362	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134940	X	60597	-0-	-74343	-0-	2446	1	57573	2	Y	525	510	0	72	1	61
							578	9									
05	139438	X	53651	-0-	-85787	-0-	2334	1	50666	2	Y	592	543	0	46	1	64
							651	9									
*06	134940	X	37795	-0-	-97145	-0-	1670	1	35543	2	Y	529	502	0	17	1	74
							582	9									
*07	139438	X	35846	-0-	-103592	-0-	1459	1	33765	2	Y	565	568	0	15	1	56
							622	9									
*08	139438	X	32372	-0-	-107066	-0-	1339	1	30484	2	Y	499	473	0	27	1	55
							549	9									
*09	60600	X	26644	-0-	-33956	-0-	1050	1	25201	2	Y	357	321	0	17	1	74
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126300	X	58858	-0-	-67442	-0-	2354	1	55385	2	Y	1017	902	0	139	1	118
							1119	9									
05	130510	X	52935	-0-	-77575	-0-	2291	1	49698	2	Y	860	818	0	67	1	93
							946	9									
*06	126300	X	46926	-0-	-79374	-0-	2078	1	44248	2	Y	545	544	0	18	1	76
							600	9									
*07	130510	X	44567	-0-	-85943	-0-	1818	1	42046	2	Y	639	635	0	17	1	63
							703	9									
*08	130510	X	40817	-0-	-89693	-0-	1692	1	38543	2	Y	529	506	0	28	1	58
							582	9									
*09	58860	X	37043	-0-	-21817	-0-	1456	1	35029	2	Y	507	436	0	24	1	105
							558	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142440	X	129364	-0-	-13076	-0-	5155	1	121268	2	Y	2674	2342	0	364	1	311
							2941	9									
05	147188	X	119228	-0-	-27960	-0-	5148	1	111728	2	Y	2138	2053	0	166	1	230
							2352	9									
*06	142440	X	97552	-0-	-44888	-0-	4293	1	91411	2	Y	1680	1620	0	56	1	234
							1848	9									
*07	147188	X	86771	-0-	-60417	-0-	3515	1	81342	2	Y	1740	1757	0	45	1	172
							1914	9									
*08	147188	X	93223	-0-	-53965	-0-	3846	1	87620	2	Y	1597	1508	0	86	1	175
							1757	9									
*09	129360	X	64708	-0-	-64652	-0-	2543	1	61065	2	Y	1000	920	0	47	1	208
							1100	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039887	X	141064	-0-	-898823	-0-	5726	1	134743	2	Y	541	487	0	74	1	63
							595	9									
05	133199	X	133199	-0-	-0-	-0-	5845	1	126845	2	Y	463	440	0	36	1	50
							509	9									
*06	120375	X	120375	-0-	-0-	-0-	5387	1	114599	2	Y	354	343	0	12	1	49
							389	9									
*07	113047	X	113047	-0-	-0-	-0-	4670	1	108068	2	Y	281	295	0	7	1	28
							309	9									
*08	107604	X	107604	-0-	-0-	-0-	4518	1	102915	2	Y	155	158	0	8	1	17
							171	9									
*09	95442	X	95442	-0-	-0-	-0-	3812	1	91519	2	Y	101	92	0	5	1	21
							111	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	233660	X	26178	-0-	-207482	-0-	965	1	22743	2	Y	2245	2017	0	306	1	261
							2470	9									
*05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	877	1	19087	2	Y	1794	1723	0	139	1	193
							1973	9									
*06	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	761	1	16202	2	Y	1473	1412	0	49	1	205
							1620	9									
*07	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	725	1	16799	2	Y	1512	1529	0	39	1	149
							1663	9									
*08	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	654	1	14869	2	Y	1460	1371	0	78	1	160
							1606	9									
*09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	507	1	12175	2	Y	1022	922	0	48	1	212
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400828	X	54151	-0-	-346677	-0-	1907	1	44797	2	Y	6770	6137	0	922	1	788
							7447	9									
05	63612	X	36227	-0-	-27385	-0-	1384	1	30024	2	Y	4381	4357	0	340	1	472
							4819	9									
*06	61560	X	40150	-0-	-21410	-0-	1566	1	33303	2	Y	4801	4446	0	159	1	668
							5281	9									
*07	63612	X	38084	-0-	-25528	-0-	1380	1	31922	2	Y	4347	4473	0	113	1	429
							4782	9									
*08	63612	X	34170	-0-	-29442	-0-	1250	1	28492	2	Y	4025	3797	0	216	1	441
							4428	9									
*09	37350	X	31642	-0-	-5708	-0-	1031	1	24762	2	Y	5317	4403	0	251	1	1104
							5849	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

04	891029	X	112485	-0-	-778544	-0-	4530	1	106592	2	N	1239	1090	0	169	1	144
							1363	9									
05	180823	X	79093	-0-	-101730	-0-	3433	1	74557	2	N	1003	961	0	78	1	108
							1103	9									
*06	174990	X	77191	-0-	-97799	-0-	3421	1	72795	2	N	886	842	0	29	1	123
							975	9									
*07	180823	X	74478	-0-	-106345	-0-	3048	1	70478	2	N	865	881	0	22	1	85
							952	9									
*08	180823	X	70641	-0-	-110182	-0-	2930	1	66748	2	N	875	817	0	47	1	96
							963	9									
*09	84771	X	64385	-0-	-20386	-0-	2542	1	60975	2	N	789	684	0	37	1	164
							868	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

04	828159	X	133386	-0-	-694773	-0-	5324	1	125277	2	N	2532	2212	0	345	1	295
							2785	9									
05	154349	X	129842	-0-	-24507	-0-	5614	1	121888	2	N	2127	2028	0	165	1	229
							2340	9									
*06	149370	X	107566	-0-	-41804	-0-	4747	1	100938	2	N	1710	1644	0	57	1	238
							1881	9									
*07	154349	X	116430	-0-	-37919	-0-	4732	1	109425	2	N	2066	2046	0	54	1	204
							2273	9									
*08	154349	X	114790	-0-	-39559	-0-	4753	1	108269	2	N	1607	1549	0	86	1	176
							1768	9									
*09	113220	X	20320	-0-	-92900	-0-	800	1	19223	2	N	270	377	0	13	1	56
							297	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

04	826066	X	133875	-0-	-692191	-0-	5379	1	126565	2	N	1755	1573	0	239	1	204
							1931	9									
05	194184	X	110263	-0-	-83921	-0-	4785	1	103807	2	N	1519	1441	0	118	1	164
							1671	9									
*06	187920	X	69457	-0-	-118463	-0-	3066	1	65259	2	N	1029	1016	0	34	1	143
							1132	9									
*07	194184	X	83106	-0-	-111078	-0-	3380	1	78130	2	N	1451	1413	0	38	1	143
							1596	9									
*08	194184	X	85938	-0-	-108246	-0-	3563	1	81137	2	N	1125	1085	0	60	1	123
							1238	9									
*09	74649	X	74649	-0-	-0-	-0-	2947	1	70723	2	N	890	786	0	42	1	185
							979	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175380	X	NO RPT	-0-	-175380	-0-					N	NO RPT					-0-
05	181226	X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-
06	175380	X	NO RPT	-0-	-175380	-0-					N	NO RPT					-0-
07	181226	X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-
08	181226	X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-
09	175380	X	NO RPT	-0-	-175380	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

04	834745	X	150345	-0-	-684400	-0-	5953	1	140068	2	N	3931	3428	0	535	1	458
							4324	9									
05	179831	X	142100	-0-	-37731	-0-	6096	1	132287	2	N	3379	3211	0	262	1	364
							3717	9									
*06	174030	X	91921	-0-	-82109	-0-	4032	1	85801	2	N	1898	1935	0	63	1	264
							2088	9									
*07	179831	X	115997	-0-	-63834	-0-	4700	1	108725	2	N	2338	2310	0	61	1	231
							2572	9									
*08	179831	X	110112	-0-	-69719	-0-	4537	1	103398	2	N	1979	1887	0	106	1	217
							2177	9									
*09	174030	X	98442	-0-	-75588	-0-	3864	1	92707	2	N	1701	1485	0	80	1	353
							1871	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

04	T. A.		179074	-0-	179074	574098	7223	1	169934	2	Y	1743	1505	0	237	1	203
							1917	9									
05	807394	X	233296	-0-	-574098	-0-	10183	1	221026	2	Y	1897	1749	0	147	1	204
							2087	9									
*06	224080	X	224080	-0-	-0-	-0-	9980	1	212334	2	Y	1605	1533	0	53	1	223
							1766	9									
*07	218789	X	218789	-0-	-0-	-0-	8996	1	208088	2	Y	1550	1580	0	40	1	153
							1705	9									
*08	209686	X	209686	-0-	-0-	-0-	8750	1	199376	2	Y	1418	1340	0	76	1	155
							1560	9									
*09	179160	X	172064	-0-	-7096	-0-	6833	1	163970	2	Y	1146	1009	0	54	1	238
							1261	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

*04	62508	X	62508	-0-	-0-	-0-	2478	1	58285	2	Y	1586	1404	0	216	1	185
							1745	9									
*05	55759	X	55759	-0-	-0-	-0-	2381	1	51696	2	Y	1529	1430	0	119	1	165
							1682	9									
*06	52718	X	52718	-0-	-0-	-0-	2312	1	49131	2	Y	1159	1125	0	38	1	161
							1275	9									
*07	50357	X	50357	-0-	-0-	-0-	2042	1	47169	2	Y	1042	1073	0	27	1	103
							1146	9									
*08	46676	X	46676	-0-	-0-	-0-	1924	1	43785	2	Y	879	839	0	47	1	96
							967	9									
*09	42395	X	42395	-0-	-0-	-0-	1664	1	39898	2	Y	757	660	0	36	1	157
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	143627	-0-	143627	1821791	5842	1	137425	2	Y	327	290	0	45	1	38
						360	9									
05	T. A.	59602	-0-	59602	1881393	2619	1	56837	2	Y	133	147	0	10	1	14
						146	9									
*06	T. A.	132713	-0-	132713	2014106	5948	1	126513	2	Y	229	203	0	8	1	32
						252	9									
*07	T. A.	173289	-0-	173289	2187395	7173	1	165925	2	Y	174	184	0	5	1	17
						191	9									
08	T. A.	159032	-0-	159032	2346427	6682	1	152212	2	Y	125	121	0	7	1	14
						138	9									
*09	T. A.	147648	-0-	147648	2494075	5904	1	141649	2	Y	86	78	0	4	1	18
						95	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

10	0	53170	-0-	53170	84844	1445	1	42884	2	Y	8037	5825	0	2774	1	400
						8841	9					52	8			
11	0	38342	-0-	38342	123186	1135	1	30863	2	Y	5767	3787	0	1363	1	998
						6344	9					19	8			
12	0	27133	-0-	27133	150319	861	1	21619	2	Y	4230	2660	0	2168	1	400
						4653	9									
01	0	55782	-0-	55782	206101	2004	1	45052	2	Y	7933	5135	0	2392	1	806
						8726	9									
02	0	36523	-0-	36523	242624	1417	1	30282	2	Y	4385	3020	0	1528	1	643
						4824	9									
*03	274571 X	31947	-0-	-242624	-0-	1226	1	27022	2	Y	3363	2925	0	704	1	377
						3699	9									
04	81360 X	30923	-0-	-50437	-0-	1131	1	26614	2	Y	2889	2536	0	394	1	336
						3178	9									
05	84072 X	32821	-0-	-51251	-0-	1308	1	28421	2	Y	2811	2626	0	218	1	303
						3092	9									
06	81360 X	30999	-0-	-50361	-0-	1289	1	27408	2	Y	2093	2036	0	69	1	291
						2302	9									
07	84072 X	27139	-0-	-56933	-0-	1038	1	24025	2	Y	1887	1943	0	49	1	186
						2076	9									
08	84072 X	24395	-0-	-59677	-0-	944	1	21456	2	Y	1814	1704	0	97	1	199
						1995	9									
09	81360 X	22121	-0-	-59239	-0-	810	1	19441	2	Y	1700	1466	0	80	1	353
						1870	9									

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

04	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	389	1	14626	3	Y	245					1040
						2	4	270	9							
05	13919 X	10973	-0-	-2946	-0-	243	1	10728	3	Y	-0-					1040
						2	4									
06	13470 X	12083	-0-	-1387	-0-	257	1	11824	3	Y	-0-					1040
						2	4									
07	18724 X	11604	-0-	-7120	-0-	272	1	11330	3	Y	-0-					1040
						2	4									
08	15810 X	8285	-0-	-7525	-0-	180	1	8103	3	Y	-0-	1040	0			-0-
						2	4									
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	240	X	46	-0-	-194	-0-	1	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		784	-0-	784	784	17	1	708	3	Y	54	52	0	1	8	1
							59	9									
08	T. A.		1079	-0-	1079	1863	22	1	972	3	Y	77	76	0			2
							85	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1863					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					327
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	327	0			-0-
06	6060	X	1346	-0-	-4714	-0-	28	1	1273	3	Y	41	36	0	5	1	-0-
							45	9									
07	T. A.		5240	-0-	5240	5240	119	1	4953	3	Y	153	150	0	1	8	2
							168	9									
08	T. A.		5698	-0-	5698	10938	120	1	5396	3	Y	165	164	0			3
							182	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10938					Y	NO RPT					3

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
04	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	220	1	8279	3	Y	373	365	0	6	1	9
							410	9									
05	9393	X	8914	-0-	-479	-0-	189	1	8345	3	Y	344	346	0	3	8	4
							2	4	378	9							
06	9090	X	6526	-0-	-2564	-0-	133	1	6132	3	Y	237	209	0	29	1	2
							261	9					1	8			
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	12360	X	11019	-0-	-1341	-0-	270	1	10160	3	Y	534	522	0	8	1	14
							2	4	587	9							
05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	291	1	12863	3	Y	533	535	0	4	8	8
							2	4	586	9							
06	11400	X	9039	-0-	-2361	-0-	184	1	8493	3	Y	327	288	0	40	1	5
							2	4	360	9			2	8			
07	11780	X	3378	-0-	-8402	-0-	76	1	3168	3	Y	122	123	0	1	8	3
							134	9									
08	13733	X	688	-0-	-13045	-0-	15	1	648	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	10586	-0-	-2764	-0-	263	1	9897	3	Y	385	375	0	6	1	9
							2	4	424	9							
05	13857	X	11579	-0-	-2278	-0-	247	1	10938	3	Y	356	358	0	3	8	4
							2	4	392	9							
06	13410	X	7918	-0-	-5492	-0-	162	1	7507	3	Y	226	199	0	28	1	2
							249	9					1	8			
07	11749	X	3775	-0-	-7974	-0-	86	1	3570	3	Y	108	108	0			2
							119	9									
08	11594	X	11412	-0-	-182	-0-	240	1	10815	3	Y	323	320	0			5
							2	4	355	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	194	1	7287	3	Y	248	241	0	4	1	8
							273	9									
05	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	320	1	14129	3	Y	459	454	0	4	8	9
							4	4	505	9							
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	301	1	13876	3	Y	431	377	0	53	1	7
							4	4	474	9			3	8			
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	347	1	14432	3	Y	445	444	0	2	8	6
							4	4	490	9							
08	14973	X	2471	-0-	-12502	-0-	52	1	2342	3	Y	70	73	0			3
							77	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	4462	3	Y	628	615	0	10	1	11
							691	9									
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	104	1	4604	3	Y	614	616	0	5	8	4
							675	9									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	110	1	5108	3	Y	635	554	0	78	1	3
							699	9					4	8			
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	135	1	5615	3	Y	686	684	0	3	8	2
							755	9									
*08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	171	1	7704	3	Y	930	926	0	1	8	5
							1023	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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
04	14430	X	8934	-0-	-5496	-0-	227	1	8537	3	Y	153	149	0	2	1	5
							2	4	168	9							
05	14911	X	13011	-0-	-1900	-0-	283	1	12489	3	Y	215	214	0	2	8	4
							2	4	237	9							
06	12390	X	8589	-0-	-3801	-0-	179	1	8263	3	Y	134	118	0	17	1	2
							147	9					1	8			
07	12586	X	11397	-0-	-1189	-0-	263	1	10937	3	Y	177	176	0	1	8	2
							2	4	195	9							
08	13020	X	11934	-0-	-1086	-0-	254	1	11479	3	Y	181	180	0			3
							2	4	199	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4546	-0-	-1274	-0-	107	1	4036	3	Y	366	355	0	6	1	11
							403	9									
05	6014	X	2443	-0-	-3571	-0-	49	1	2184	3	Y	191	195	0	2	8	5
							210	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	139	1	6375	3	Y	547	475	0	67	1	7
							602	9					3	8			
07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	352	1	14657	3	Y	1204	1192	0	5	8	14
							4	4	1324	9							
*08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	336	1	15156	3	Y	1232	1230	0	1	8	15
							4	4	1355	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	10875	-0-	-3285	-0-	259	1	9747	3	Y	788	769	0	12	1	23
							2	4	867	9			1	8			
05	12369	X	5892	-0-	-6477	-0-	120	1	5323	3	Y	408	419	0	3	8	9
							449	9									
06	11970	X	6204	-0-	-5766	-0-	122	1	5627	3	Y	414	362	0	51	1	8
							455	9					2	8			
07	11904	X	2174	-0-	-9730	-0-	48	1	1966	3	Y	145	146	0	2	8	5
							160	9									
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18321	X	17874	-0-	-447	-0-	386	1	17074	3	Y	373	361	0	6	8	6
							4	4	410	9							
06	15480	X	1031	-0-	-14449	-0-	21	1	988	3	Y	20	22	0	3	1	1
							22	9									
07	15872	X	1073	-0-	-14799	-0-	24	1	1025	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
08	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-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
04	17400	X	5000	-0-	-12400	-0-	128	1	4799	3	Y	66	66	0	1	1	9
							73	9									
05	17329	X	15832	-0-	-1497	-0-	346	1	15264	3	Y	198	194	0	2	8	11
							4	4	218	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	354	1	16317	3	Y	205	178	0	25	1	12
							4	4	226	9			1	8			
07	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	373	1	15526	3	Y	192	191	0	1	8	12
							4	4	211	9							
08	15841	X	8019	-0-	-7822	-0-	172	1	7745	3	Y	93	94	0			11
							102	9									
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	4					266
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	266	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	185	1	6945	3	Y	2	4	0			426
							2	9									
05	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	122	1	5390	3	Y	10					436
							11	9									
06	5370	X	1824	-0-	-3546	-0-	38	1	1722	3	Y	58					494
							64	9									
07	7874	X	719	-0-	-7155	-0-	15	1	640	3	Y	58					552
							64	9									
08	7874	X	804	-0-	-7070	-0-	17	1	787	3	Y	-0-	552	0			-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	666	-0-	-804	-0-	17	1	614	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1767	X	890	-0-	-877	-0-	19	1	827	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	1710	X	203	-0-	-1507	-0-	4	1	190	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	3681	-0-	-3249	-0-	91	1	3410	3	Y	164	160	0	2	1	2
							180	9									
05	7161	X	4123	-0-	-3038	-0-	87	1	3841	3	Y	177	178	0	1	8	-0-
							195	9									
06	6930	X	3702	-0-	-3228	-0-	75	1	3458	3	Y	154	134	0	19	1	-0-
							169	9					1	8			
07	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	100	1	4189	3	Y	183	182	0	1	8	-0-
							201	9									
*08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	115	1	5168	3	Y	220	219	0			1
							242	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	11375	-0-	-4405	-0-	276	1	10340	3	Y	688	672	0	11	1	12
							2	4	757	9							
05	14322	X	7677	-0-	-6645	-0-	160	1	7078	3	Y	399	408	0	3	8	-0-
							439	9									
06	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	188	1	8672	3	Y	453	395	0	55	1	-0-
							2	4	498	9			3	8			
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	280	1	11669	3	Y	600	598	0	2	8	-0-
							2	4	660	9							
*08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	267	1	11988	3	Y	615	614	0	1	8	-0-
							3	4	677	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	243	1	9113	3	Y	-0-					460
							2	4									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	173	1	7677	3	Y	-0-	460	0			-0-
06	6810	X	366	-0-	-6444	-0-	7	1	312	3	Y	43	38	0	5	1	-0-
							47	9									
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	208	1	7808	3	Y	266	259	0	4	1	9
							293	9									
05	9207	X	8215	-0-	-992	-0-	177	1	7776	3	Y	238	239	0	2	8	6
							262	9									
06	8760	X	6083	-0-	-2677	-0-	125	1	5778	3	Y	164	145	0	20	1	4
							180	9					1	8			
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	17021	-0-	-1189	-0-	430	1	16169	3	Y	380	371	0	6	1	12
							4	4	418	9							
05	18166	X	17178	-0-	-988	-0-	371	1	16408	3	Y	359	360	0	3	8	8
							4	4	395	9							
06	17580	X	12877	-0-	-4703	-0-	267	1	12326	3	Y	256	224	0	32	1	6
							2	4	282	9			2	8			
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	267	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	3479	-0-	-8461	-0-	87	1	3270	3	Y	111	108	0	2	1	2
							122	9									
05	10974	X	7505	-0-	-3469	-0-	162	1	7167	3	Y	160	159	0	1	8	2
							176	9									
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	167	1	7696	3	Y	135	117	0	17	1	2
							149	9					1	8			
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	159	1	6636	3	Y	226	223	0	1	8	4
							249	9									
08	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	147	1	6607	3	Y	291	290	0			5
							320	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	261	1	9798	3	Y	943	924	0	15	1	24
							2	4	1037	9			3	8			
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	Y	1142	1141	0	1	1	15
							2	4	1256	9			9	8			
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	314	1	14519	3	Y	1281	1118	0	157	1	14
							4	4	1409	9			7	8			
07	15686	X	15667	-0-	-19	-0-	336	1	13984	3	Y	1221	1220	0	5	8	10
							4	4	1343	9							
08	15686	X	13482	-0-	-2204	-0-	268	1	12067	3	Y	1039	1040	0	1	8	8
							4	4	1143	9							
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	313	1	11796	3	Y	170	167	0	3	1	4
							2	4	187	9							
05	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	333	1	14669	3	Y	171	172	0	1	8	2
							4	4	188	9							
06	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	46	1	2149	3	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	189	1	7100	3	Y	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	133	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	1581	-0-	-3399	-0-	34	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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
04	10770	X	4900	-0-	-5870	-0-	116	1	4357	3	Y	388	373	0	6	1	9
							427	9									
05	10974	X	4807	-0-	-6167	-0-	97	1	4300	3	Y	373	374	0	3	8	5
							410	9									
06	8130	X	5300	-0-	-2830	-0-	103	1	4753	3	Y	404	353	0	50	1	4
							444	9					2	8			
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	223	1	9273	3	Y	767	760	0	3	8	8
							2	4	844	9							
*08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	158	1	7114	3	Y	585	586	0	1	8	6
							644	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	3913	-0-	-2008	-0-	84	1	3718	3	Y	101	98	0	1	8	2
							111	9									
06	5730	X	1144	-0-	-4586	-0-	23	1	1090	3	Y	28	25	0	4	1	1
							31	9									
07	5921	X	619	-0-	-5302	-0-	14	1	587	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
*08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	158	1	7111	3	Y	187	184	0			5
							206	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	910	-0-	-2480	-0-	24	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	68	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	125	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	105	1	4376	3	Y	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	2641	-0-	-6209	-0-	67	1	2504	3	Y	64	64	0	1	1	4
							70	9									
05	9176	X	8356	-0-	-820	-0-	181	1	7962	3	Y	194	191	0	2	8	5
							213	9									
06	8880	X	604	-0-	-8276	-0-	13	1	577	3	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	232	1	9629	3	Y	220	217	0	1	8	5
							2	4	242	9							
*08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	256	1	11502	3	Y	265	264	0			6
							2	4	292	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	4430	-0-	-2350	-0-	113	1	4217	3	Y	91	88	0	1	1	6
							100	9									
05	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	137	1	6065	3	Y	123	123	0	1	8	5
							135	9									
06	6810	X	5361	-0-	-1449	-0-	111	1	5141	3	Y	99	87	0	12	1	4
							109	9					1	8			
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	191	1	7912	3	Y	151	149	0	1	8	5
							166	9									
*08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	173	1	7798	3	Y	147	148	0			4
							162	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	9390	-0-	-3210	-0-	239	1	8965	3	Y	167	165	0	3	1	4
							2	4	184	9							
05	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	329	1	14528	3	Y	259	258	0	2	8	3
							4	4	285	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	559	1	25803	3	Y	443	385	0	54	1	4
							6	4	487	9			3	8			
07	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	473	1	19657	3	Y	334	335	0	1	8	2
							4	4	367	9							
*08	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	360	1	16179	3	Y	268	268	0			2
							4	4	295	9							
09	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
05	T. A.	276	-0-	276	907	6	1	249	3	Y	19	18	0			1
						21	9									
06	T. A.	5470	-0-	5470	6377	107	1	4964	3	Y	363	312	0	44	1	6
						399	9					2	8			
07	24794 X	18417	-0-	-6377	-0-	402	1	16692	3	Y	1199	1185	0	5	8	15
						4	4	1319	9							
*08	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	286	1	12877	3	Y	913	915	0	1	8	12
						4	4	1004	9							
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	244	1	9186	3	Y	523	512	0	8	1	14
						2	4	575	9							
05	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	247	1	10925	3	Y	788	783	0	6	8	13
						2	4	867	9							
06	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	240	1	11071	3	Y	767	672	0	94	1	10
						2	4	844	9			4	8			
07	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	228	1	9482	3	Y	651	651	0	3	8	7
						2	4	716	9							
08	11191 X	8464	-0-	-2727	-0-	171	1	7711	3	Y	529	529	0	1	8	6
						582	9									
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 X	474	-0-	-208	-0-	10	1	436	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	68	1	3130	3	Y	169	146	0	21	1	1
						186	9					1	8			
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	182	1	7590	3	Y	402	398	0	2	8	3
						442	9									
*08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	37	40	0			-0-
						41	9									
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	188	1	7070	3	Y	269	259	0	4	1	9
						296	9									
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	106	1	4677	3	Y	167	171	0	1	8	4
						184	9									
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	90	1	4173	3	Y	142	125	0	17	1	3
						156	9					1	8			
07	7502 X	6082	-0-	-1420	-0-	137	1	5727	3	Y	198	195	0	1	8	5
						218	9									
*08	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	163	1	7384	3	Y	253	252	0			6
						278	9									
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	156	1	5845	3	Y	212	206	0	3	1	9
							233	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	139	1	6168	3	Y	211	212	0	2	8	6
							232	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	137	1	6296	3	Y	210	182	0	26	1	7
							231	9					1	8			
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	215	1	8971	3	Y	293	291	0	1	8	8
							322	9									
08	6541	X	2972	-0-	-3569	-0-	63	1	2811	3	Y	89	91	0			6
							98	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	287	1	10809	3	Y	182	177	0	3	1	6
							2	4	200	9							
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	260	1	11478	3	Y	145	146	0	1	8	4
							2	4	160	9							
06	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	287	1	13257	3	Y	157	137	0	19	1	4
							2	4	173	9			1	8			
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	243	1	10120	3	Y	116	115	0			5
							2	4	128	9							
08	11904	X	1641	-0-	-10263	-0-	35	1	1582	3	Y	22	18	0	4	8	5
							24	9									
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	791	1	29720	3	Y	1055	1013	0	16	1	25
							6	4	1161	9			1	8			
05	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	668	1	29504	3	Y	860	866	0	7	8	12
							6	4	946	9							
06	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	632	1	29208	3	Y	772	676	0	95	1	8
							6	4	849	9			5	8			
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	758	1	31558	3	Y	823	820	0	3	8	8
							6	4	905	9							
08	32736	X	24652	-0-	-8084	-0-	521	1	23464	3	Y	602	604	0	1	8	5
							5	4	662	9							
09	31680	X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	13950	X	13824	-0-	-126	-0-	339	1	12750	3	Y	666	641	0	10	1	15
							2	4	733	9							
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	303	1	13386	3	Y	519	524	0	4	8	6
							2	4	571	9							
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	282	1	12988	3	Y	428	375	0	53	1	3
							2	4	471	9			3	8			
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	315	1	13118	3	Y	427	426	0	2	8	2
							4	4	470	9							
*08	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	306	1	13801	3	Y	445	444	0	1	8	2
							4	4	490	9							
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	158	-0-	-2152	-0-	4	1	140	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	4123	X	1582	-0-	-2541	-0-	34	1	1420	3	Y	116	114	0			2
							128	9									
*08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1198	3	Y	98	98	0			2
							108	9									
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	302	1	11373	3	Y	1886	1832	0	29	1	52
							2	4	2075	9			2	8			
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	299	1	13202	3	Y	2098	2100	0	1	1	33
							2	4	2308	9			16	8			
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	240	1	11121	3	Y	1690	1481	0	208	1	22
							2	4	1859	9			12	8			
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	232	1	9651	3	Y	1458	1452	0	10	8	18
							2	4	1604	9							
08	15283	X	10790	-0-	-4493	-0-	202	1	9092	3	Y	1358	1356	0	2	8	18
							2	4	1494	9							
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	219	1	8244	3	Y	984	962	0	15	1	26
							1082	9					1	8			
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	194	1	8570	3	Y	981	985	0	8	8	14
							2	4	1079	9							
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	174	1	8028	3	Y	876	768	0	108	1	9
							964	9					5	8			
07	10447	X	9442	-0-	-1005	-0-	198	1	8259	3	Y	895	891	0	4	8	9
							985	9									
08	10447	X	9499	-0-	-948	-0-	185	1	8332	3	Y	891	890	0	1	8	9
							2	4	980	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	168	1	6323	3	Y	613	600	0	9	1	15
							674	9									
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	192	1	8452	3	Y	783	781	0	6	8	11
							2	4	861	9							
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	199	1	9190	3	Y	816	714	0	100	1	8
							2	4	898	9			5	8			
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	217	1	9013	3	Y	792	790	0	3	8	7
							871	9									
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	196	1	8811	3	Y	763	762	0	1	8	7
							2	4	839	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	420	1	18570	3	Y	306	300	0	2	8	4
							4	4	337	9							
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	394	1	18216	3	Y	288	252	0	35	1	3
							4	4	317	9			2	8			
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	350	1	14550	3	Y	226	226	0	1	8	2
							4	4	249	9							
08	19344	X	12747	-0-	-6597	-0-	272	1	12263	3	Y	189	188	0			3
							4	4	208	9							
09	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					975
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					975
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					975
07	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					975
08	T. A.		132	-0-	132	191	3	1	129	3	Y	-0-	975	0			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	381	1	14328	3	Y	334	325	0	5	1	9
							2	4	367	9							
05	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	310	1	13658	3	Y	308	310	0	2	8	5
							4	4	339	9							
06	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	284	1	13129	3	Y	284	249	0	35	1	3
							2	4	312	9			2	8			
07	15376	X	11439	-0-	-3937	-0-	263	1	10921	3	Y	230	229	0	1	8	3
							2	4	253	9							
08	15593	X	6414	-0-	-9179	-0-	136	1	6138	3	Y	127	127	0			3
							140	9									
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	279	1	10485	3	Y	741	712	0	11	1	19
							2	4	815	9							
05	10044	X	8703	-0-	-1341	-0-	181	1	7962	3	Y	509	515	0	4	8	9
							560	9									
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	272	1	12563	3	Y	693	604	0	85	1	9
							2	4	762	9			4	8			
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	250	1	10385	3	Y	569	570	0	2	8	6
							2	4	626	9							
08	11966	X	10428	-0-	-1538	-0-	214	1	9641	3	Y	519	518	0	1	8	6
							2	4	571	9							
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	1213	-0-	-7337	-0-	30	1	1140	3	Y	39	42	0	1	1	3
							43	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	331	1	14638	3	Y	483	473	0	4	8	9
							4	4	531	9							
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	192	1	8894	3	Y	280	246	0	35	1	6
							2	4	308	9			2	8			
07	9517	X	7939	-0-	-1578	-0-	180	1	7503	3	Y	233	233	0	1	8	5
							256	9									
08	15500	X	9325	-0-	-6175	-0-	196	1	8830	3	Y	270	269	0			6
							2	4	297	9							
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19950	X	615	-0-	-19335	-0-	15	1	593	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
05	18662	X	4296	-0-	-14366	-0-	93	1	4103	3	Y	91	89	0	1	8	5
							100	9									
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	395	1	14835	3	Y	237	230	0	4	1	9
							2	4	261	9							
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	305	1	13470	3	Y	169	172	0	1	8	5
							2	4	186	9							
06	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	263	1	12130	3	Y	145	126	0	18	1	5
							2	4	160	9			1	8			
07	13950	X	12000	-0-	-1950	-0-	278	1	11570	3	Y	136	135	0	1	8	5
							2	4	150	9							
08	15996	X	5863	-0-	-10133	-0-	126	1	5664	3	Y	66	66	0			5
							73	9									
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-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
04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	426	1	16040	3	Y	438	428	0	7	1	12
							4	4	482	9							
05	6200	X	2308	-0-	-3892	-0-	50	1	2194	3	Y	58	67	0			3
							64	9									
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	238	1	11026	3	Y	279	241	0	34	1	5
							2	4	307	9			2	8			
07	18228	X	13604	-0-	-4624	-0-	311	1	12937	3	Y	322	321	0	1	8	5
							2	4	354	9							
08	18228	X	11048	-0-	-7180	-0-	234	1	10528	3	Y	258	258	0			5
							2	4	284	9							
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					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
04	16500	X	9813	-0-	-6687	-0-	250	1	9420	3	Y	128	124	0	2	1	6
							2	4	141	9							
05	14787	X	12578	-0-	-2209	-0-	274	1	12111	3	Y	174	174	0	1	8	5
							2	4	191	9							
06	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	259	1	11921	3	Y	162	142	0	20	1	4
							2	4	178	9			1	8			
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	277	1	11521	3	Y	155	154	0	1	8	4
							2	4	171	9							
08	12586	X	8177	-0-	-4409	-0-	175	1	7888	3	Y	104	104	0			4
							114	9									
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	23070	X	16011	-0-	-7059	-0-	391	1	14712	3	Y	824	805	0	13	1	24
							2	4	906	9			1	8			
05	23839	X	11138	-0-	-12701	-0-	234	1	10296	3	Y	551	560	0	4	8	11
							2	4	606	9							
06	18510	X	5876	-0-	-12634	-0-	118	1	5447	3	Y	283	250	0	35	1	7
							311	9					2	8			
07	17608	X	15190	-0-	-2418	-0-	338	1	14060	3	Y	716	709	0	3	8	11
							4	4	788	9							
08	16616	X	13329	-0-	-3287	-0-	275	1	12367	3	Y	621	620	0	1	8	11
							4	4	683	9							
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	260	1	9776	3	Y	482	471	0	7	1	16
							2	4	530	9							
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9308	3	Y	441	443	0	3	8	11
							2	4	485	9							
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	202	1	9346	3	Y	423	371	0	52	1	9
							2	4	465	9			2	8			
07	11718	X	10455	-0-	-1263	-0-	234	1	9737	3	Y	438	437	0	2	8	8
							2	4	482	9							
*08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	291	1	13111	3	Y	585	583	0	1	8	9
							4	4	644	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	84	1	3160	3	Y	110	113	0	2	1	2
							121	9									
05	16275	X	15100	-0-	-1175	-0-	323	1	14249	3	Y	476	467	0	4	8	7
							4	4	524	9							
06	14790	X	13137	-0-	-1653	-0-	269	1	12428	3	Y	398	349	0	49	1	5
							2	4	438	9			2	8			
07	15159	X	12987	-0-	-2172	-0-	295	1	12264	3	Y	387	386	0	2	8	4
							2	4	426	9							
08	15097	X	4150	-0-	-10947	-0-	87	1	3934	3	Y	117	121	0			-0-
							129	9									
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	2414	-0-	-7276	-0-	61	1	2294	3	Y	54	51	0	1	1	5
							59	9									
05	10013	X	6165	-0-	-3848	-0-	133	1	5892	3	Y	127	127	0	1	8	4
							140	9									
06	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	369	1	17012	3	Y	355	307	0	43	1	7
							4	4	391	9			2	8			
07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	293	1	12187	3	Y	251	250	0	1	8	7
							2	4	276	9							
*08	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	358	1	16107	3	Y	330	328	0			9
							4	4	363	9							
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	237	1	8880	3	Y	150	145	0	2	1	7
							2	4	165	9							
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	139	1	6158	3	Y	99	100	0	1	8	5
							109	9									
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	111	1	5115	3	Y	81	71	0	10	1	5
							89	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	154	1	6406	3	Y	99	100	0			4
							109	9									
08	9579	X	1018	-0-	-8561	-0-	22	1	975	3	Y	19	16	0	4	8	3
							21	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	215	1	8092	3	Y	179	173	0	3	1	10
							197	9									
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	179	1	7874	3	Y	167	168	0	1	8	8
							184	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	156	1	7193	3	Y	146	127	0	18	1	8
							161	9					1	8			
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	178	1	7420	3	Y	148	146	0	1	8	9
							163	9									
08	8773	X	8337	-0-	-436	-0-	178	1	7985	3	Y	158	157	0			10
							174	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	6296	-0-	-7324	-0-	156	1	5845	3	Y	268	262	0	4	1	7
							295	9									
05	14074	X	9563	-0-	-4511	-0-	202	1	8930	3	Y	390	387	0	3	8	7
							2	4	429	9							
06	13620	X	7057	-0-	-6563	-0-	143	1	6615	3	Y	272	239	0	34	1	4
							299	9					2	8			
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	171	1	7104	3	Y	292	289	0	1	8	6
							321	9									
08	9548	X	8479	-0-	-1069	-0-	176	1	7946	3	Y	324	323	0			7
							1	4	356	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	40	38	0	1	1	1
							44	9									
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	Y	358	308	0	44	1	5
							394	9					2	8			
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	209	1	8684	3	Y	435	433	0	2	8	5
							479	9									
*08	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	278	1	12487	3	Y	625	622	0	1	8	7
							4	4	688	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	184	1	6921	3	Y	1232	1204	0	19	1	32
							1355	9					1	8			
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	181	1	8016	3	Y	1415	1415	0	1	1	20
							2	4	1557	9			11	8			
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	179	1	8301	3	Y	1425	1248	0	175	1	14
							1568	9					8	8			
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	202	1	8375	3	Y	1423	1419	0	6	8	12
							1565	9									
08	9362	X	6722	-0-	-2640	-0-	124	1	5584	3	Y	922	925	0	1	8	8
							1014	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	742	1	27890	3	Y	1113	1081	0	17	1	29
							6	4	1224	9			1	8			
05	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	767	1	33862	3	Y	1295	1294	0	1	1	19
							6	4	1425	9			10	8			
06	23940	X	9825	-0-	-14115	-0-	200	1	9259	3	Y	331	302	0	42	1	3
							2	4	364	9			3	8			
07	24986	X	15729	-0-	-9257	-0-	356	1	14793	3	Y	524	521	0	2	8	4
							4	4	576	9							
08	36053	X	20552	-0-	-15501	-0-	430	1	19361	3	Y	688	684	0	1	8	7
							4	4	757	9							
09	34890	X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
05	7874	X	1113	-0-	-6761	-0-	23	1	1034	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	236	1	10944	3	Y	524	454	0	64	1	4
							2	4	576	9			3	8			
07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	319	1	13260	3	Y	627	622	0	3	8	6
							4	4	690	9							
*08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	408	1	18364	3	Y	851	848	0	1	8	8
							4	4	936	9							
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-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
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	144	1	5423	3	Y	1071	1047	0	16	1	30
							1178	9					1	8			
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	137	1	6009	3	Y	1083	1087	0	1	1	17
							1191	9					8	8			
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	139	1	6378	3	Y	1063	930	0	131	1	13
							1169	9					6	8			
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	147	1	6124	3	Y	1013	1011	0	4	8	11
							1114	9									
08	7812	X	5296	-0-	-2516	-0-	98	1	4418	3	Y	709	712	0	1	8	7
							780	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	520	-0-	-15230	-0-	13	1	500	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	16275	X	3242	-0-	-13033	-0-	70	1	3111	3	Y	55	54	0			4
							61	9									
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	293	1	13527	3	Y	260	223	0	32	1	7
							2	4	286	9			2	8			
07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	267	1	11095	3	Y	213	211	0	1	8	8
							2	4	234	9							
*08	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	304	1	13695	3	Y	256	256	0			8
							4	4	282	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

04	14B2	EXT	9032	-0-	9032	42068	224	1	8435	3	Y	337	329	0	5	1	10
							2	4	371	9							
05	14B2	EXT	9574	-0-	9574	51642	204	1	8986	3	Y	347	348	0	3	8	6
							2	4	382	9							
06	14B2	EXT	8413	-0-	8413	60055	171	1	7921	3	Y	292	256	0	36	1	4
							321	9					2	8			
07	68685	X	8630	-0-	-60055	-0-	195	1	8106	3	Y	299	297	0	1	8	5
							329	9									
*08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	258	1	11624	3	Y	421	419	0	1	8	6
							2	4	463	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

04	31170	X	2159	-0-	-29011	-0-	54	1	2024	3	Y	74	87	0	1	1	8
							81	9									
05	33480	X	29225	-0-	-4255	-0-	624	1	27543	3	Y	956	937	0	7	8	20
							6	4	1052	9							
06	32400	X	25754	-0-	-6646	-0-	527	1	24334	3	Y	808	710	0	99	1	14
							4	4	889	9			5	8			
07	33480	X	24742	-0-	-8738	-0-	561	1	23335	3	Y	765	764	0	3	8	12
							4	4	842	9							
08	30411	X	7524	-0-	-22887	-0-	158	1	7118	3	Y	225	230	0			7
							248	9									
09	28290	X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

04	20640	X	3481	-0-	-17159	-0-	87	1	3276	3	Y	107	117	0	2	1	1
							118	9									
05	21328	X	6249	-0-	-15079	-0-	133	1	5908	3	Y	189	188	0	1	8	1
							208	9									
06	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
08	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	384	1	14442	3	Y	965	943	0	15	1	26
							2	4	1062	9			1	8			
05	6696	X	3032	-0-	-3664	-0-	63	1	2772	3	Y	179	200	0	1	8	4
							197	9									
06	10800	X	629	-0-	-10171	-0-	13	1	577	3	Y	35	31	0	5	1	3
							39	9									
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	17980	X	3999	-0-	-13981	-0-	82	1	3680	3	Y	215	209	0	4	8	2
							237	9									
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	249	1	9357	3	Y	159	155	0	2	1	8
							2	4	175	9							
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	213	1	9384	3	Y	346	342	0	3	8	9
							2	4	381	9							
06	6600	X	6599	-0-	-1	-0-	135	1	6224	3	Y	218	192	0	27	1	7
							240	9					1	8			
07	12152	X	2462	-0-	-9690	-0-	56	1	2318	3	Y	80	82	0			5
							88	9									
*08	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	295	1	13314	3	Y	470	465	0	1	8	9
							4	4	517	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	477596					Y	-0-	2	0			-0-
05	3100	N	860	-0-	-2240	475356	19	1	796	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
06	3000	N	23495	-0-	20495	495851	474	1	21869	3	Y	1044	900	0	127	1	12
							4	4	1148	9			6	8			
07	509216	X	13365	-0-	-495851	-0-	298	1	12415	3	Y	591	595	0	2	8	6
							2	4	650	9							
*08	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	289	1	13018	3	Y	618	617	0	1	8	6
							4	4	680	9							
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	15224	-0-	-5596	-0-	383	1	14411	3	Y	389	379	0	6	1	11
							2	4	428	9							
05	21514	X	8874	-0-	-12640	-0-	192	1	8458	3	Y	202	206	0	2	8	5
							2	4	222	9							
06	16140	X	7555	-0-	-8585	-0-	156	1	7221	3	Y	162	142	0	20	1	4
							178	9					1	8			
07	15965	X	7683	-0-	-8282	-0-	176	1	7330	3	Y	161	160	0	1	8	4
							177	9									
08	15717	X	2224	-0-	-13493	-0-	47	1	2126	3	Y	46	46	0			4
							51	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	311	1	11712	3	Y	851	829	0	13	1	20
							2	4	936	9			1	8			
05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	272	1	11979	3	Y	872	875	0	7	8	10
							2	4	959	9							
06	11610	X	11389	-0-	-221	-0-	225	1	10363	3	Y	726	638	0	89	1	5
							2	4	799	9			4	8			
07	11997	X	10673	-0-	-1324	-0-	233	1	9695	3	Y	675	672	0	3	8	5
							2	4	743	9							
08	13392	X	10353	-0-	-3039	-0-	209	1	9430	3	Y	647	646	0	1	8	5
							2	4	712	9							
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	472	1	17719	3	Y	315	307	0	5	1	6
							4	4	347	9							
05	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	527	1	23298	3	Y	398	398	0	3	8	3
							4	4	438	9							
06	17610	X	16456	-0-	-1154	-0-	343	1	15828	3	Y	255	224	0	31	1	1
							4	4	281	9			2	8			
07	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	595	1	24729	3	Y	397	394	0	2	8	2
							4	4	437	9							
08	24273	X	20847	-0-	-3426	-0-	445	1	20049	3	Y	317	317	0			2
							4	4	349	9							
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	146	1	5505	3	Y	1009	985	0	16	1	27
							1110	9					1	8			
05	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	135	1	5921	3	Y	896	902	0	7	8	14
							986	9									
06	7020	X	6758	-0-	-262	-0-	124	1	5739	3	Y	814	714	0	100	1	9
							895	9					5	8			
07	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	134	1	5567	3	Y	782	779	0	3	8	9
							860	9									
08	7254	X	4670	-0-	-2584	-0-	89	1	3981	3	Y	545	547	0	1	8	6
							600	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	11749	X	331	-0-	-11418	-0-	7	1	309	3	Y	14	12	0	1	8	1
							15	9									
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	1503	-0-	-14397	-0-	37	1	1415	3	Y	46	50	0	1	1	-0-
							51	9					1	8			
05	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	422	1	18624	3	Y	578	568	0	4	8	6
							4	4	636	9							
06	15270	X	12625	-0-	-2645	-0-	259	1	11972	3	Y	356	314	0	44	1	2
							2	4	392	9			2	8			
07	15407	X	12803	-0-	-2604	-0-	291	1	12119	3	Y	355	354	0	1	8	2
							2	4	391	9							
08	19685	X	10085	-0-	-9600	-0-	213	1	9565	3	Y	277	277	0			2
							2	4	305	9							
09	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	130	1	4865	3	Y	860	837	0	13	1	23
							946	9					1	8			
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	130	1	5738	3	Y	897	899	0	7	8	14
							987	9									
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	137	1	6337	3	Y	888	777	0	109	1	11
							977	9					5	8			
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	150	1	6264	3	Y	871	868	0	4	8	10
							958	9									
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	95	1	4269	3	Y	577	579	0	1	8	7
							635	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	2673	-0-	-5577	-0-	59	1	2212	3	Y	365	353	0	6	1	8
							402	9									
05	8525	X	2323	-0-	-6202	-0-	44	1	1938	3	Y	310	312	0	2	8	4
							341	9									
06	8160	X	1490	-0-	-6670	-0-	27	1	1256	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
07	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	469	1	19517	3	Y	2931	2891	0	12	8	31
							4	4	3224	9							
*08	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	252	1	11348	3	Y	1654	1664	0	2	8	19
							2	4	1819	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	9329	-0-	-5641	-0-	226	1	8496	3	Y	550	541	0	9	1	11
							2	4	605	9							
05	14105	X	11435	-0-	-2670	-0-	237	1	10472	3	Y	658	657	0	5	8	7
							2	4	724	9							
06	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	377	1	17445	3	Y	1038	902	0	127	1	10
							4	4	1142	9			6	8			
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	356	1	14838	3	Y	875	873	0	4	8	8
							4	4	963	9							
*08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	393	1	17707	3	Y	1035	1031	0	1	8	11
							4	4	1139	9							
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	213 756	1 9	8000	3	Y	687	675	0	11	1	11
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	201 2	1 4	8868 736	3 9	Y	669	673	0	5	8	2
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	184 2	1 4	8487 669	3 9	Y	608	531 4	0 8	75	1	-0-
07	10757	X	9453	-0-	-1304	-0-	206 670	1 9	8577	3	Y	609	605	0	3	8	1
08	10757	X	9384	-0-	-1373	-0-	189 2	1 4	8537 656	3 9	Y	596	595	0	1	8	1
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	504 4	1 4	18920 459	3 9	Y	417	407	0	6	1	13
05	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	412 4	1 4	18186 424	3 9	Y	385	387	0	3	8	8
06	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	367 4	1 4	16944 376	3 9	Y	342	300 2	0 8	42	1	6
07	21359	X	16980	-0-	-4379	-0-	391 4	1 4	16226 359	3 9	Y	326	325	0	1	8	6
08	20646	X	3629	-0-	-17017	-0-	78 72	1 9	3479	3	Y	65	67	0			4
09	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24210	X	18904	-0-	-5306	-0-	463 4	1 4	17392 1045	3 9	Y	950	929 1	0 8	15	1	27
05	21297	X	19512	-0-	-1785	-0-	409 4	1 4	18052 1047	3 9	Y	952	956	0	7	8	16
06	20610	X	18147	-0-	-2463	-0-	365 4	1 4	16846 932	3 9	Y	847	741 5	0 8	104	1	13
07	21018	X	18582	-0-	-2436	-0-	414 4	1 4	17221 943	3 9	Y	857	853	0	4	8	13
08	20832	X	18178	-0-	-2654	-0-	375 4	1 4	16887 912	3 9	Y	829	827	0	1	8	14
09	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	328 2	1 4	12320 1042	3 9	Y	947	922 1	0 8	15	1	24
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	312 4	1 4	13800 1122	3 9	Y	1020	1021	0	8	8	15
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	216 2	1 4	9971 754	3 9	Y	685	605 4	0 8	85	1	6
07	14012	X	11222	-0-	-2790	-0-	245 2	1 4	10202 773	3 9	Y	703	700	0	3	8	6
08	15252	X	7688	-0-	-7564	-0-	156 526	1 9	7006	3	Y	478	480	0	1	8	3
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	330	1	12398	3	Y	1283	1254	0	20	1	36
							2	4	1411	9			1	8			
05	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	270	1	11938	3	Y	1454	1455	0	1	1	23
							2	4	1599	9			11	8			
06	15150	X	13660	-0-	-1490	-0-	255	1	11810	3	Y	1448	1267	0	178	1	18
							2	4	1593	9			8	8			
07	15655	X	13958	-0-	-1697	-0-	289	1	12057	3	Y	1464	1460	0	6	8	16
							2	4	1610	9							
08	15655	X	14161	-0-	-1494	-0-	272	1	12267	3	Y	1471	1469	0	2	8	16
							4	4	1618	9							
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	280	1	10503	3	Y	825	805	0	13	1	22
							2	4	908	9			1	8			
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	156	1	6880	3	Y	464	473	0	4	8	9
							510	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	133	1	6125	3	Y	350	308	0	43	1	6
							385	9					2	8			
07	12648	X	6596	-0-	-6052	-0-	146	1	6072	3	Y	344	343	0	1	8	6
							378	9									
08	12090	X	6209	-0-	-5881	-0-	128	1	5729	3	Y	320	320	0			6
							352	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	579	1	21764	3	Y	1503	1441	0	23	1	40
							4	4	1653	9			2	8			
05	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	447	1	19700	3	Y	1380	1387	0	1	1	21
							4	4	1518	9			11	8			
06	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	344	1	15904	3	Y	1167	1023	0	144	1	14
							4	4	1284	9			7	8			
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	296	1	12310	3	Y	1127	1123	0	5	8	13
							2	4	1240	9							
08	24800	X	7758	-0-	-17042	-0-	150	1	6782	3	Y	751	754	0	1	8	9
							826	9									
09	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	185	1	6977	3	Y	587	575	0	9	1	8
							646	9									
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	175	1	7719	3	Y	605	606	0	5	8	2
							666	9									
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	160	1	7420	3	Y	547	478	0	67	1	1
							602	9					3	8			
07	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	180	1	7480	3	Y	544	543	0	2	8	-0-
							598	9									
08	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	178	1	8049	3	Y	581	579	0	1	8	1
							639	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	477	1	17931	3	Y	323	315	0	5	1	10
							4	4	355	9							
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	405	1	17882	3	Y	308	310	0	2	8	6
							4	4	339	9							
06	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	352	1	16220	3	Y	265	231	0	33	1	5
							4	4	292	9			2	8			
07	20367	X	17091	-0-	-3276	-0-	395	1	16400	3	Y	265	264	0	1	8	5
							4	4	292	9							
08	19592	X	3133	-0-	-16459	-0-	67	1	3015	3	Y	46	49	0			2
							51	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	266	1	10008	3	Y	748	732	0	12	1	17
							2	4	823	9			1	8			
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	223	1	9848	3	Y	708	713	0	5	8	7
							2	4	779	9							
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	204	1	9393	3	Y	643	564	0	79	1	3
							2	4	707	9			4	8			
07	12958	X	9405	-0-	-3553	-0-	206	1	8559	3	Y	582	581	0	2	8	2
							640	9									
08	12958	X	9751	-0-	-3207	-0-	198	1	8896	3	Y	595	594	0	1	8	2
							2	4	655	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8434	-0-	-2006	-0-	206	1	7737	3	Y	446	437	0	7	1	12
							491	9									
05	10788	X	9223	-0-	-1565	-0-	192	1	8506	3	Y	475	475	0	4	8	8
							2	4	523	9							
06	10440	X	8989	-0-	-1451	-0-	181	1	8323	3	Y	439	384	0	54	1	6
							2	4	483	9			3	8			
07	16275	X	11015	-0-	-5260	-0-	245	1	10185	3	Y	530	529	0	2	8	5
							2	4	583	9							
*08	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	228	1	10253	3	Y	535	533	0	1	8	6
							2	4	589	9							
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	12928	-0-	-4112	-0-	304	1	11408	3	Y	1104	1081	0	17	1	25
							2	4	1214	9			1	8			
05	16957	X	13229	-0-	-3728	-0-	266	1	11738	3	Y	1112	1115	0	1	1	12
							2	4	1223	9			9	8			
06	16410	X	12760	-0-	-3650	-0-	246	1	11371	3	Y	1037	907	0	127	1	9
							2	4	1141	9			6	8			
07	15221	X	12050	-0-	-3171	-0-	258	1	10724	3	Y	969	967	0	4	8	7
							2	4	1066	9							
08	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	254	1	11422	3	Y	1020	1018	0	1	8	8
							2	4	1122	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	486	1	18274	3	Y	323	315	0	5	1	7
							4	4	355	9							
05	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	404	1	17833	3	Y	299	301	0	2	8	3
							4	4	329	9							
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	362	1	16706	3	Y	270	236	0	33	1	2
							4	4	297	9			2	8			
07	20522	X	17008	-0-	-3514	-0-	393	1	16326	3	Y	259	257	0	1	8	3
							4	4	285	9							
08	19747	X	3157	-0-	-16590	-0-	67	1	3039	3	Y	46	48	0			1
							51	9									
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

04	9150	X	946	-0-	-8204	-0-	22	1	856	3	Y	62	67	0	1	1	2
							68	9									
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	208	1	9171	3	Y	644	632	0	5	8	9
							2	4	708	9							
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	253	1	11701	3	Y	786	685	0	96	1	9
							2	4	865	9			5	8			
07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	289	1	12057	3	Y	799	796	0	3	8	9
							2	4	879	9							
*08	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	233	1	10508	3	Y	692	692	0	1	8	8
							2	4	761	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

04	14280	X	6709	-0-	-7571	-0-	163	1	6116	3	Y	391	377	0	6	1	11
							430	9									
05	12958	X	6020	-0-	-6938	-0-	125	1	5525	3	Y	336	339	0	3	8	5
							370	9									
06	12540	X	564	-0-	-11976	-0-	11	1	518	3	Y	32	32	0	4	1	1
							35	9									
07	12555	X	885	-0-	-11670	-0-	20	1	813	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	6944	X	4662	-0-	-2282	-0-	95	1	4294	3	Y	248	246	0			3
							273	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

04	11010	X	6687	-0-	-4323	-0-	161	1	6058	3	Y	425	419	0	7	1	6
							468	9									
05	11377	X	10248	-0-	-1129	-0-	211	1	9343	3	Y	629	627	0	5	8	3
							2	4	692	9							
06	11010	X	6833	-0-	-4177	-0-	135	1	6258	3	Y	400	352	0	49	1	-0-
							440	9					2	8			
07	17360	X	5303	-0-	-12057	-0-	117	1	4846	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
							340	9									
08	10633	X	8407	-0-	-2226	-0-	171	1	7702	3	Y	485	482	0	1	8	2
							534	9									
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	582	1	21877	3	Y	1330	1296	0	20	1	34
							4	4	1463	9			1	8			
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	430	1	18969	3	Y	1137	1145	0	1	1	16
							4	4	1251	9			9	8			
06	22680	X	16761	-0-	-5919	-0-	333	1	15393	3	Y	937	823	0	115	1	10
							4	4	1031	9			5	8			
07	23436	X	12600	-0-	-10836	-0-	278	1	11551	3	Y	699	700	0	3	8	6
							2	4	769	9							
08	24738	X	12725	-0-	-12013	-0-	260	1	11696	3	Y	697	696	0	1	8	6
							2	4	767	9							
09	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	157	1	5920	3	Y	257	254	0	4	1	10
							283	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	177	1	7823	3	Y	405	403	0	3	8	9
							446	9									
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	165	1	7635	3	Y	421	369	0	52	1	7
							463	9					2	8			
07	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	291	1	12118	3	Y	660	655	0	3	8	9
							2	4	726	9							
*08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	277	1	12474	3	Y	703	702	0	1	8	9
							4	4	773	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	15840	X	14623	-0-	-1217	-0-	355	1	13346	3	Y	836	812	0	13	1	21
							2	4	920	9			1	8			
05	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	318	1	14025	3	Y	2004	1980	0	1	1	29
							4	4	2204	9			15	8			
06	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	240	1	11111	3	Y	1605	1409	0	198	1	18
							2	4	1766	9			9	8			
07	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	257	1	10684	3	Y	1528	1524	0	6	8	16
							2	4	1681	9							
*08	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	317	1	14247	3	Y	2025	2016	0	2	8	23
							4	4	2228	9							
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	8260	-0-	-5420	-0-	212	1	7971	3	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
05	14136	X	144	-0-	-13992	-0-	4	1	139	3	Y	1	3	0			2
							1	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	8525	X	432	-0-	-8093	-0-	9	1	420	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	663	1	24944	3	Y	1671	1602	0	25	1	42
							6	4	1838	9			3	8			
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	509	1	22479	3	Y	1525	1533	0	1	1	21
							4	4	1678	9			12	8			
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	14776	3	Y	1076	946	0	133	1	12
							4	4	1184	9			6	8			
07	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	487	1	20265	3	Y	1282	1275	0	5	8	14
							4	4	1410	9							
08	28365	X	22789	-0-	-5576	-0-	466	1	20998	3	Y	1201	1200	0	1	8	14
							4	4	1321	9							
09	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	217	1	8145	3	Y	529	519	0	8	1	8
							582	9									
05	9021	X	2764	-0-	-6257	-0-	58	1	2560	3	Y	133	139	0	1	8	1
							146	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	190	1	8796	3	Y	287	248	0	35	1	3
							2	4	316	9			2	8			
07	11842	X	10519	-0-	-1323	-0-	239	1	9928	3	Y	318	316	0	1	8	4
							2	4	350	9							
08	10881	X	9272	-0-	-1609	-0-	195	1	8770	3	Y	277	277	0			4
							2	4	305	9							
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	26670	X	10018	-0-	-16652	-0-	241	1	9046	3	Y	663	648	0	10	1	16
							2	4	729	9							
05	27559	X	6068	-0-	-21491	-0-	125	1	5512	3	Y	392	400	0	3	8	5
							431	9									
06	16470	X	10655	-0-	-5815	-0-	211	1	9725	3	Y	652	568	0	80	1	5
							2	4	717	9			4	8			
07	13144	X	10720	-0-	-2424	-0-	235	1	9767	3	Y	651	649	0	3	8	4
							2	4	716	9							
08	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	213	1	9562	3	Y	630	630	0	1	8	3
							2	4	693	9							
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	280	1	10520	3	Y	920	898	0	14	1	25
							2	4	1012	9			1	8			
05	13330	X	7936	-0-	-5394	-0-	162	1	7126	3	Y	589	599	0	5	8	10
							648	9									
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	297	1	13678	3	Y	1092	948	0	133	1	15
							2	4	1201	9			6	8			
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	291	1	12075	3	Y	955	953	0	4	8	13
							2	4	1051	9							
*08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	267	1	12034	3	Y	941	939	0	1	8	14
							4	4	1035	9							
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	13026	-0-	-1254	-0-	313	1	11740	3	Y	883	861	0	14	1	26
							2	4	971	9			1	8			
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	375	1	16561	3	Y	1189	1185	0	1	1	20
							4	4	1308	9			9	8			
06	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	358	1	16570	3	Y	1139	996	0	140	1	16
							4	4	1253	9			7	8			
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	347	1	14419	3	Y	983	983	0	4	8	12
							4	4	1081	9							
08	18259	X	14186	-0-	-4073	-0-	287	1	12937	3	Y	871	871	0	1	8	11
							4	4	958	9							
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	6660	-0-	-5700	-0-	161	1	6086	3	Y	375	359	0	6	1	10
							413	9									
05	10974	X	276	-0-	-10698	-0-	6	1	252	3	Y	16	26	0			-0-
							18	9									
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
07	9021	X	213	-0-	-8808	-0-	5	1	196	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	6882	X	1101	-0-	-5781	-0-	22	1	1017	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	10200	X	5045	-0-	-5155	-0-	113	1	4282	3	Y	591	596	0	9	1	18
							650	9									
05	10540	X	7578	-0-	-2962	-0-	146	1	6467	3	Y	877	873	0	7	8	15
							965	9									
06	10200	X	7372	-0-	-2828	-0-	137	1	6346	3	Y	808	708	0	99	1	11
							889	9					5	8			
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	14353	X	2506	-0-	-11847	-0-	48	1	2159	3	Y	272	268	0			4
							299	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	239	1	9012	3	Y	1118	1088	0	17	1	30
							2	4	1230	9			1	8			
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	Y	1021	1027	0	1	1	15
							2	4	1123	9			8	8			
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	168	1	7765	3	Y	879	771	0	108	1	10
							967	9					5	8			
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	237	1	9882	3	Y	1113	1106	0	5	8	12
							2	4	1224	9							
08	10819	X	9582	-0-	-1237	-0-	185	1	8360	3	Y	941	941	0	1	8	11
							2	4	1035	9							
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	287	1	10786	3	Y	409	400	0	6	1	15
							2	4	450	9							
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	272	1	12005	3	Y	410	411	0	3	8	11
							2	4	451	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	369	323	0	45	1	10
							2	4	406	9			2	8			
07	12586	X	11850	-0-	-736	-0-	269	1	11184	3	Y	359	359	0	1	8	9
							2	4	395	9							
08	12741	X	11072	-0-	-1669	-0-	232	1	10454	3	Y	349	350	0			8
							2	4	384	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	19374	-0-	19374	19374	385	1	17772	3	Y	1103	933	0	131	1	12
							4	4	1213	9			27	8			
07	14B2	EXT	49277	-0-	49277	68651	1099	1	45672	3	Y	2271	2251	0	9	8	23
							8	4	2498	9							
08	14B2	EXT	52695	-0-	52695	121346	1105	1	49801	3	Y	1617	1621	0	2	8	17
							10	4	1779	9							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121346					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	10699	-0-	-3791	-0-	259	1	9752	3	Y	624	611	0	10	1	20
							2	4	686	9							
05	14973	X	754	-0-	-14219	-0-	15	1	694	3	Y	41	56	0			5
							45	9									
06	14490	X	10490	-0-	-4000	-0-	209	1	9655	3	Y	567	490	0	69	1	10
							2	4	624	9			3	8			
07	13733	X	10234	-0-	-3499	-0-	226	1	9408	3	Y	544	543	0	2	8	9
							2	4	598	9							
08	13237	X	13007	-0-	-230	-0-	266	1	11982	3	Y	687	684	0	1	8	11
							3	4	756	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	8362	-0-	-5108	-0-	200	1	7513	3	Y	590	579	0	9	1	14
							649	9									
05	13919	X	9878	-0-	-4041	-0-	196	1	8651	3	Y	935	930	0	7	8	12
							2	4	1029	9							
06	10440	X	9383	-0-	-1057	-0-	177	1	8221	3	Y	895	784	0	110	1	8
							985	9					5	8			
07	10788	X	10613	-0-	-175	-0-	224	1	9295	3	Y	993	990	0	4	8	7
							2	4	1092	9							
*08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	282	1	12730	3	Y	1367	1361	0	2	8	11
							4	4	1504	9							
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	363	1	13616	3	Y	782	761	0	12	1	19
							2	4	860	9			1	8			
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	293	1	12948	3	Y	835	838	0	6	8	10
							2	4	919	9							
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	243	1	11221	3	Y	700	615	0	86	1	5
							2	4	770	9			4	8			
07	12214	X	11765	-0-	-449	-0-	259	1	10772	3	Y	665	664	0	3	8	3
							2	4	732	9							
08	15345	X	11570	-0-	-3775	-0-	236	1	10621	3	Y	646	645	0	1	8	3
							2	4	711	9							
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	239	1	8951	3	Y	1115	1089	0	17	1	29
							2	4	1227	9			1	8			
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	185	1	8183	3	Y	980	987	0	8	8	14
							2	4	1078	9							
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	167	1	7703	3	Y	879	771	0	108	1	9
							967	9					5	8			
07	11005	X	9536	-0-	-1469	-0-	200	1	8301	3	Y	941	936	0	4	8	10
							1035	9									
*08	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	234	1	10543	3	Y	1190	1185	0	1	8	14
							2	4	1309	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10977	-0-	-603	-0-	267	1	10027	3	Y	619	607	0	10	1	12
							2	4	681	9							
05	11966	X	6314	-0-	-5652	-0-	131	1	5805	3	Y	344	352	0	3	8	1
							378	9									
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	293	1	13519	3	Y	781	678	0	95	1	4
							2	4	859	9			5	8			
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	296	1	12299	3	Y	702	700	0	3	8	3
							2	4	772	9							
08	12958	X	12180	-0-	-778	-0-	250	1	11235	3	Y	630	630	0	1	8	2
							2	4	693	9							
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10378	-0-	-242	-0-	253	1	9518	3	Y	550	537	0	8	1	13
							2	4	605	9							
05	10881	X	8810	-0-	-2071	-0-	184	1	8131	3	Y	448	452	0	3	8	6
							2	4	493	9							
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	254	1	11735	3	Y	621	542	0	76	1	5
							2	4	683	9			4	8			
07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	276	1	11499	3	Y	604	601	0	3	8	5
							2	4	664	9							
*08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	310	1	13937	3	Y	723	720	0	1	8	7
							4	4	795	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2146	3	Y	359	375	0	6	1	9
							395	9									
05	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	327	1	14470	3	Y	2319	2276	0	1	1	33
							4	4	2551	9			18	8			
06	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	233	1	10751	3	Y	1655	1456	0	204	1	18
							2	4	1821	9			10	8			
07	13485	X	9145	-0-	-4340	-0-	184	1	7664	3	Y	1179	1180	0	5	8	12
							1297	9									
08	17360	X	6177	-0-	-11183	-0-	115	1	5194	3	Y	789	791	0	1	8	9
							868	9									
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	8669	-0-	-2071	-0-	204	1	7676	3	Y	717	688	0	11	1	18
							789	9									
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	304	1	13440	3	Y	1113	1105	0	1	1	16
							2	4	1224	9			9	8			
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	278	1	12808	3	Y	781	686	0	96	1	10
							2	4	859	9			5	8			
07	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	384	1	15966	3	Y	981	976	0	4	8	11
							4	4	1079	9							
08	14973	X	13983	-0-	-990	-0-	285	1	12826	3	Y	789	789	0	1	8	10
							4	4	868	9							
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	229	1	8619	3	Y	257	250	0	4	1	5
							2	4	283	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	232	1	10272	3	Y	486	481	0	4	8	6
							2	4	535	9							
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	211	1	9757	3	Y	446	391	0	55	1	3
							2	4	491	9			3	8			
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	243	1	10087	3	Y	457	457	0	2	8	1
							2	4	503	9							
*08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	250	1	11245	3	Y	567	565	0	1	8	2
							2	4	624	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	11430	X	8905	-0-	-2525	-0-	213	1	8002	3	Y	627	613	0	10	1	15
							690	9									
05	11408	X	11268	-0-	-140	-0-	230	1	10127	3	Y	826	824	0	6	8	11
							2	4	909	9							
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	216	1	9974	3	Y	780	683	0	96	1	7
							2	4	858	9			5	8			
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	226	1	9440	3	Y	731	728	0	3	8	7
							2	4	804	9							
08	11284	X	11023	-0-	-261	-0-	221	1	9961	3	Y	763	762	0	1	8	7
							2	4	839	9							
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	15030	X	13458	-0-	-1572	-0-	330	1	12423	3	Y	639	622	0	10	1	15
							2	4	703	9							
05	15593	X	14759	-0-	-834	-0-	310	1	13709	3	Y	669	671	0	5	8	8
							4	4	736	9							
06	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	335	1	15516	3	Y	730	638	0	90	1	6
							4	4	803	9			4	8			
07	14353	X	13588	-0-	-765	-0-	304	1	12633	3	Y	590	590	0	2	8	4
							2	4	649	9							
08	14756	X	14199	-0-	-557	-0-	293	1	13229	3	Y	612	610	0	1	8	5
							4	4	673	9							
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	241	1	9040	3	Y	341	331	0	5	1	13
							2	4	375	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	219	1	9696	3	Y	345	346	0	3	8	9
							2	4	380	9							
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	158	1	7284	3	Y	237	209	0	29	1	7
							261	9					1	8			
07	10106	X	1016	-0-	-9090	-0-	23	1	957	3	Y	33	36	0			4
							36	9									
08	10292	X	3227	-0-	-7065	-0-	67	1	3048	3	Y	102	101	0			5
							112	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4260	X	3041	-0-	-1219	-0-	69	1	2581	3	Y	355	346	0	5	1	12
							391	9									
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	198	1	8713	3	Y	1177	1159	0	1	1	20
							2	4	1295	9			9	8			
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	175	1	8077	3	Y	1031	903	0	127	1	15
							1134	9					6	8			
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	197	1	8190	3	Y	1046	1044	0	4	8	13
							1151	9									
*08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	201	1	9053	3	Y	1139	1136	0	1	8	15
							2	4	1253	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	9810	X	932	-0-	-8878	-0-	20	1	777	3	Y	123	117	0	2	1	4
							135	9									
05	10137	X	457	-0-	-9680	-0-	9	1	387	3	Y	55	57	0			2
							61	9									
06	6480	X	462	-0-	-6018	-0-	8	1	393	3	Y	55	49	0	7	1	1
							61	9									
07	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	689	1	28664	3	Y	4044	3985	0	17	8	43
							6	4	4448	9							
*08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	352	1	15871	3	Y	2197	2212	0	3	8	25
							4	4	2417	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	17381	-0-	-469	-0-	424	1	15910	3	Y	950	926	0	15	1	28
							2	4	1045	9			1	8			
05	17856	X	15707	-0-	-2149	-0-	327	1	14468	3	Y	825	831	0	6	8	16
							4	4	908	9							
06	17130	X	16982	-0-	-148	-0-	340	1	15695	3	Y	857	750	0	105	1	13
							4	4	943	9			5	8			
07	16895	X	13172	-0-	-3723	-0-	293	1	12152	3	Y	659	659	0	3	8	10
							2	4	725	9							
08	17949	X	13771	-0-	-4178	-0-	283	1	12735	3	Y	681	679	0	1	8	11
							4	4	749	9							
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	16680	X	13933	-0-	-2747	-0-	352	1	13204	3	Y	341	331	0	5	1	12
							2	4	375	9							
05	16957	X	13292	-0-	-3665	-0-	282	1	12451	3	Y	506	503	0	4	8	11
							2	4	557	9							
06	15450	X	11893	-0-	-3557	-0-	241	1	11126	3	Y	476	417	0	58	1	9
							2	4	524	9			3	8			
07	14942	X	12479	-0-	-2463	-0-	280	1	11655	3	Y	493	492	0	2	8	8
							2	4	542	9							
08	14384	X	13105	-0-	-1279	-0-	273	1	12307	3	Y	474	473	0	1	8	8
							4	4	521	9							
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4944	-0-	4944	21692	126	1	4718	3	Y	91	87	0	1	1	4
							100	9									
05	14B2 EXT		7473	-0-	7473	29165	162	1	7165	3	Y	133	133	0	1	8	3
							146	9									
06	14B2 EXT		1115	-0-	1115	30280	23	1	1072	3	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
07	30502	X	222	-0-	-30280	-0-	5	1	213	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-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
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	263	1	9868	3	Y	316	310	0	5	1	9
							2	4	348	9							
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	255	1	11270	3	Y	351	352	0	3	8	5
							2	4	386	9							
06	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	202	1	9353	3	Y	278	244	0	34	1	3
							2	4	306	9			2	8			
07	11687	X	10322	-0-	-1365	-0-	235	1	9767	3	Y	289	287	0	1	8	4
							2	4	318	9							
08	11904	X	10245	-0-	-1659	-0-	215	1	9702	3	Y	296	295	0			5
							2	4	326	9							
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	218	1	8200	3	Y	331	322	0	5	1	7
							364	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	177	1	7830	3	Y	305	306	0	2	8	4
							336	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	112	1	5164	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
07	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	176	1	7297	3	Y	267	264	0	1	8	5
							294	9									
08	9083	X	8438	-0-	-645	-0-	176	1	7946	3	Y	287	287	0			5
							316	9									
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	3	Y	823	803	0	13	1	21
							905	9					1	8			
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	188	1	8297	3	Y	938	938	0	7	8	14
							2	4	1032	9							
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	191	1	8804	3	Y	955	836	0	117	1	10
							2	4	1051	9			6	8			
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	234	1	9722	3	Y	1042	1038	0	4	8	10
							2	4	1146	9							
08	9517	X	9250	-0-	-267	-0-	180	1	8115	3	Y	866	866	0	1	8	9
							2	4	953	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30630	X	28385	-0-	-2245	-0-	684	1	25698	3	Y	1815	1796	0	28	1	41
							6	4	1997	9			1	8			
05	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	599	1	26434	3	Y	1575	1587	0	1	1	16
							6	4	1733	9			12	8			
06	36510	X	36411	-0-	-99	-0-	731	1	33751	3	Y	1748	1527	0	214	1	13
							6	4	1923	9			10	8			
07	47709	X	31515	-0-	-16194	-0-	701	1	29158	3	Y	1500	1499	0	6	8	8
							6	4	1650	9							
08	47709	X	25483	-0-	-22226	-0-	525	1	23630	3	Y	1202	1203	0	1	8	6
							6	4	1322	9							
09	36420	X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1257	-0-	-2013	-0-	26	1	981	3	Y	227	222	0	3	1	5
							250	9									
05	3410	X	825	-0-	-2585	-0-	15	1	649	3	Y	146	147	0	1	8	3
							161	9									
06	3300	X	1833	-0-	-1467	-0-	31	1	1446	3	Y	324	280	0	40	1	5
							356	9					2	8			
07	2201	X	1561	-0-	-640	-0-	30	1	1241	3	Y	264	263	0	1	8	5
							290	9									
08	1333	X	9	-0-	-1324	-0-	8	3	1	9	Y	1	3	0			3
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	13402	-0-	-2228	-0-	335	1	12600	3	Y	423	413	0	6	1	11
							2	4	465	9							
05	14911	X	13091	-0-	-1820	-0-	272	1	11983	3	Y	758	751	0	6	8	12
							2	4	834	9							
06	14430	X	12071	-0-	-2359	-0-	238	1	10994	3	Y	761	666	0	93	1	10
							2	4	837	9			4	8			
07	14911	X	12521	-0-	-2390	-0-	274	1	11384	3	Y	783	779	0	3	8	11
							2	4	861	9							
08	13857	X	11323	-0-	-2534	-0-	232	1	10463	3	Y	569	570	0	1	8	9
							2	4	626	9							
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	166	1	6234	3	Y	875	855	0	13	1	23
							963	9					1	8			
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	155	1	6844	3	Y	922	925	0	7	8	13
							1014	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	171	1	7890	3	Y	1020	891	0	125	1	11
							1122	9					6	8			
07	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	180	1	7498	3	Y	956	953	0	4	8	10
							1052	9									
08	8215	X	6030	-0-	-2185	-0-	115	1	5188	3	Y	661	663	0	1	8	7
							727	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	593	1	22301	3	Y	2958	2899	0	46	1	72
							4	4	3254	9			2	8			
05	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	600	1	26492	3	Y	2361	2384	0	1	1	30
							6	4	2597	9			18	8			
06	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	697	1	32155	3	Y	1731	1523	0	213	1	15
							6	4	1904	9			10	8			
07	37045	X	29689	-0-	-7356	-0-	659	1	27417	3	Y	1461	1460	0	6	8	10
							6	4	1607	9							
08	37045	X	25125	-0-	-11920	-0-	516	1	23262	3	Y	1221	1222	0	1	8	8
							4	4	1343	9							
09	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-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
04	8760	X	1041	-0-	-7719	-0-	23	1	871	3	Y	134	129	0	2	1	6
							147	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
06	8460	X	2538	-0-	-5922	-0-	46	1	2144	3	Y	316	272	0	38	1	4
							348	9					2	8			
07	4681	X	1413	-0-	-3268	-0-	28	1	1194	3	Y	174	175	0	1	8	2
							191	9									
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	44	1	2003	3	Y	286	285	0			3
							315	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9470	-0-	-1510	-0-	239	1	9009	3	Y	200	195	0	3	1	11
							2	4	220	9							
05	10726	X	8835	-0-	-1891	-0-	192	1	8442	3	Y	181	182	0	1	8	9
							2	4	199	9							
06	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	297	1	13682	3	Y	281	243	0	34	1	11
							2	4	309	9			2	8			
07	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	650	1	27050	3	Y	541	536	0	2	8	14
							6	4	595	9							
*08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	569	1	25657	3	Y	507	506	0	1	8	14
							6	4	558	9							
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	274	1	10333	3	Y	711	692	0	11	1	16
							2	4	782	9							
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	270	1	11905	3	Y	1512	1495	0	1	1	20
							2	4	1663	9			12	8			
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9108	3	Y	1201	1052	0	148	1	14
							2	4	1321	9			7	8			
07	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	276	1	11461	3	Y	1491	1482	0	6	8	17
							2	4	1640	9							
*08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	293	1	13164	3	Y	1695	1690	0	2	8	20
							4	4	1865	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	250	1	9434	3	Y	965	939	0	15	1	24
							2	4	1062	9			1	8			
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	227	1	10024	3	Y	1068	1068	0	1	1	15
							2	4	1175	9			8	8			
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	158	1	7270	3	Y	825	725	0	102	1	8
							908	9					5	8			
07	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	258	1	10747	3	Y	1212	1204	0	5	8	11
							2	4	1333	9							
08	11439	X	10215	-0-	-1224	-0-	198	1	8922	3	Y	994	995	0	1	8	9
							2	4	1093	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	32610	X	30700	-0-	-1910	-0-	735	1	27638	3	Y	2110	2060	0	32	1	61
							6	4	2321	9			2	8			
05	28536	X	28536	-0-	-0-	-0-	588	1	25982	3	Y	1782	1797	0	1	1	31
							6	4	1960	9			14	8			
06	30300	X	28154	-0-	-2146	-0-	561	1	25909	3	Y	1525	1339	0	188	1	20
							6	4	1678	9			9	8			
07	31310	X	25520	-0-	-5790	-0-	564	1	23447	3	Y	1368	1366	0	6	8	16
							4	4	1505	9							
08	31713	X	20697	-0-	-11016	-0-	423	1	19061	3	Y	1099	1100	0	1	8	14
							4	4	1209	9							
09	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	387	1	14583	3	Y	1771	1712	0	27	1	49
							2	4	1948	9			1	8			
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	355	1	15666	3	Y	1816	1821	0	1	1	29
							4	4	1998	9			14	8			
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	244	1	11285	3	Y	1249	1099	0	154	1	18
							2	4	1374	9			7	8			
07	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	300	1	12492	3	Y	1366	1360	0	6	8	18
							2	4	1503	9							
08	18011	X	14749	-0-	-3262	-0-	286	1	12899	3	Y	1418	1414	0	2	8	20
							4	4	1560	9							
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	335	1	12586	3	Y	430	420	0	7	1	11
							2	4	473	9							
05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	289	1	12799	3	Y	592	591	0	5	8	7
							2	4	651	9							
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	234	1	10805	3	Y	508	447	0	62	1	3
							2	4	559	9			3	8			
07	15159	X	12153	-0-	-3006	-0-	272	1	11299	3	Y	527	526	0	2	8	2
							2	4	580	9							
08	14105	X	13046	-0-	-1059	-0-	273	1	12297	3	Y	429	429	0	1	8	1
							4	4	472	9							
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	265	1	9962	3	Y	704	688	0	11	1	13
							2	4	774	9							
05	12896	X	9247	-0-	-3649	-0-	191	1	8435	3	Y	563	569	0	4	8	3
							2	4	619	9							
06	11670	X	8842	-0-	-2828	-0-	175	1	8103	3	Y	513	449	0	63	1	1
							564	9					3	8			
07	12059	X	9023	-0-	-3036	-0-	198	1	8255	3	Y	518	517	0	2	8	-0-
							570	9									
08	12059	X	8877	-0-	-3182	-0-	180	1	8141	3	Y	504	502	0	1	8	1
							2	4	554	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	941	1	35384	3	Y	2753	2691	0	42	1	75
							6	4	3028	9			2	8			
05	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	693	1	30591	3	Y	2175	2197	0	1	1	35
							6	4	2393	9			17	8			
06	41940	X	30376	-0-	-11564	-0-	605	1	27949	3	Y	1651	1452	0	204	1	20
							6	4	1816	9			10	8			
07	55025	X	22842	-0-	-32183	-0-	504	1	20980	3	Y	1231	1233	0	5	8	13
							4	4	1354	9							
08	55025	X	18470	-0-	-36555	-0-	378	1	17009	3	Y	981	982	0	1	8	11
							4	4	1079	9							
09	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	12866	-0-	-2974	-0-	315	1	11827	3	Y	656	641	0	10	1	19
							2	4	722	9							
05	16461	X	12164	-0-	-4297	-0-	254	1	11212	3	Y	633	636	0	5	8	11
							2	4	696	9							
06	15930	X	11326	-0-	-4604	-0-	227	1	10457	3	Y	582	511	0	72	1	7
							2	4	640	9			3	8			
07	15500	X	10936	-0-	-4564	-0-	243	1	10077	3	Y	558	557	0	2	8	6
							2	4	614	9							
08	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	210	1	9470	3	Y	517	517	0	1	8	5
							2	4	569	9							
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	21180	X	12528	-0-	-8652	-0-	316	1	11888	3	Y	293	285	0	4	1	11
							2	4	322	9							
05	15438	X	10658	-0-	-4780	-0-	228	1	10064	3	Y	331	330	0	3	8	9
							2	4	364	9							
06	14220	X	9893	-0-	-4327	-0-	202	1	9353	3	Y	305	266	0	37	1	9
							2	4	336	9			2	8			
07	13454	X	9932	-0-	-3522	-0-	226	1	9374	3	Y	300	298	0	1	8	10
							2	4	330	9							
08	12958	X	10609	-0-	-2349	-0-	224	1	10084	3	Y	272	273	0			9
							2	4	299	9							
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	272	1	10216	3	Y	696	677	0	11	1	13
							2	4	766	9							
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	253	1	11133	3	Y	828	828	0	6	8	7
							2	4	911	9							
06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	206	1	9504	3	Y	678	593	0	83	1	5
							2	4	746	9			4	8			
07	10385	X	10078	-0-	-307	-0-	220	1	9145	3	Y	646	644	0	3	8	4
							2	4	711	9							
*08	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	297	1	13388	3	Y	939	934	0	1	8	8
							4	4	1033	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	66	1	2490	3	Y	69	70	0	1	1	1
							76	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	176	1	7769	3	Y	246	241	0	2	8	4
							271	9									
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	130	1	5993	3	Y	181	159	0	22	1	3
							199	9					1	8			
07	11036	X	6675	-0-	-4361	-0-	152	1	6312	3	Y	192	191	0	1	8	3
							211	9									
08	9207	X	8185	-0-	-1022	-0-	172	1	7771	3	Y	220	219	0			4
							242	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	352	1	13203	3	Y	682	666	0	10	1	16
							2	4	750	9							
05	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	304	1	13426	3	Y	661	665	0	5	8	7
							2	4	727	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	288	1	13312	3	Y	626	548	0	77	1	4
							2	4	689	9			4	8			
07	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	335	1	13934	3	Y	652	649	0	3	8	4
							4	4	717	9							
*08	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	313	1	14088	3	Y	649	648	0	1	8	4
							4	4	714	9							
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	9918	-0-	-1362	-0-	239	1	8955	3	Y	656	641	0	10	1	13
							2	4	722	9							
05	11966	X	8115	-0-	-3851	-0-	168	1	7411	3	Y	487	493	0	4	8	3
							536	9									
06	11580	X	7558	-0-	-4022	-0-	150	1	6931	3	Y	434	379	0	53	1	2
							477	9					3	8			
07	11966	X	8981	-0-	-2985	-0-	198	1	8223	3	Y	509	508	0	2	8	1
							560	9									
08	10261	X	6910	-0-	-3351	-0-	141	1	6343	3	Y	387	388	0			-0-
							426	9									
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11869	-0-	-1331	-0-	280	1	10505	3	Y	984	963	0	15	1	23
							2	4	1082	9			1	8			
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	331	1	14615	3	Y	1209	1207	0	1	1	15
							4	4	1330	9			9	8			
06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	305	1	14077	3	Y	1107	970	0	136	1	10
							4	4	1218	9			6	8			
07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	324	1	13464	3	Y	1051	1049	0	4	8	8
							4	4	1156	9							
08	14756	X	13569	-0-	-1187	-0-	272	1	12251	3	Y	947	946	0	1	8	8
							4	4	1042	9							
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	10470	X	1725	-0-	-8745	-0-	43	1	1626	3	Y	51	52	0	1	1	2
							56	9									
05	11532	X	11220	-0-	-312	-0-	242	1	10701	3	Y	250	244	0	2	8	6
							2	4	275	9							
06	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	173	1	8022	3	Y	175	153	0	22	1	5
							193	9					1	8			
07	11532	X	7506	-0-	-4026	-0-	172	1	7161	3	Y	157	156	0	1	8	5
							173	9									
08	11222	X	9456	-0-	-1766	-0-	200	1	9024	3	Y	209	207	0			7
							2	4	230	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 X	62	-0-	-28	-0-	2	1	56	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
						4	9									
07	T. A.	49	-0-	49	49	40	3	9	9	Y	8	2	0	5	8	1
08	T. A.	3221	-0-	3221	3270	65	1	2914	3	Y	220	217	0			4
						242	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3270					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

04	9540 X	5872	-0-	-3668	-0-	144	1	5434	3	Y	267	259	0	4	1	11
						294	9									
05	7161 X	6407	-0-	-754	-0-	135	1	5966	3	Y	278	278	0	2	8	9
						306	9									
06	6840 X	6481	-0-	-359	-0-	131	1	6053	3	Y	270	235	0	33	1	9
						297	9					2	8			
07	6200 X	5774	-0-	-426	-0-	130	1	5381	3	Y	239	238	0	1	8	9
						263	9									
*08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6072	3	Y	266	265	0			10
						293	9									
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

04	40582 X	40582	-0-	-0-	-0-	980	1	36849	3	Y	2497	2437	0	38	1	66
						6	4	2747	9			2	8			
05	38501 X	38501	-0-	-0-	-0-	797	1	35184	3	Y	2285	2297	0	1	1	35
						6	4	2514	9			18	8			
06	36718 X	36718	-0-	-0-	-0-	729	1	33682	3	Y	2092	1832	0	257	1	26
						6	4	2301	9			12	8			
07	42191 X	32413	-0-	-9778	-0-	714	1	29685	3	Y	1825	1822	0	8	8	21
						6	4	2008	9							
08	42191 X	27085	-0-	-15106	-0-	552	1	24869	3	Y	1507	1508	0	2	8	18
						6	4	1658	9							
09	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

04	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	854	1	32100	3	Y	2093	2045	0	32	1	51
						6	4	2302	9			1	8			
05	21421 X	20285	-0-	-1136	-0-	418	1	18473	3	Y	1264	1289	0	1	1	15
						4	4	1390	9			10	8			
06	35220 X	22452	-0-	-12768	-0-	439	1	20270	3	Y	1581	1380	0	194	1	13
						4	4	1739	9			9	8			
07	36394 X	24775	-0-	-11619	-0-	537	1	22356	3	Y	1707	1701	0	7	8	12
						4	4	1878	9							
08	36425 X	21456	-0-	-14969	-0-	430	1	19395	3	Y	1479	1478	0	2	8	11
						4	4	1627	9							
09	35250 X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	267	1	10055	3	Y	806	788	0	12	1	19
							2	4	887	9			1	8			
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	230	1	10194	3	Y	747	751	0	6	8	9
							2	4	822	9							
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	217	1	10034	3	Y	690	605	0	85	1	5
							2	4	759	9			4	8			
07	12183	X	9956	-0-	-2227	-0-	218	1	9058	3	Y	616	615	0	3	8	3
							2	4	678	9							
08	12152	X	10093	-0-	-2059	-0-	204	1	9205	3	Y	620	618	0	1	8	4
							2	4	682	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	615	1	23151	3	Y	1988	1940	0	31	1	53
							4	4	2187	9			1	8			
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	31	0	22	1	-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	2856	3	Y	225	194	0	27	1	3
							248	9					1	8			
07	26815	X	4722	-0-	-22093	-0-	102	1	4253	3	Y	334	333	0	1	8	3
							367	9									
08	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	9081	-0-	-2919	-0-	218	1	8192	3	Y	610	597	0	9	1	14
							671	9									
05	12121	X	9168	-0-	-2953	-0-	190	1	8375	3	Y	546	550	0	4	8	6
							2	4	601	9							
06	9930	X	7876	-0-	-2054	-0-	156	1	7237	3	Y	439	385	0	54	1	3
							483	9					3	8			
07	9982	X	8364	-0-	-1618	-0-	185	1	7676	3	Y	457	456	0	2	8	2
							503	9									
08	9982	X	8504	-0-	-1478	-0-	174	1	7823	3	Y	461	460	0	1	8	2
							507	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	350	1	13136	3	Y	1200	1178	0	19	1	35
							2	4	1320	9			1	8			
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	263	1	11613	3	Y	852	864	0	7	8	16
							2	4	937	9							
06	13260	X	12215	-0-	-1045	-0-	242	1	11197	3	Y	704	619	0	87	1	10
							2	4	774	9			4	8			
07	20460	X	12007	-0-	-8453	-0-	265	1	10986	3	Y	685	682	0	3	8	10
							2	4	754	9							
08	20460	X	11432	-0-	-9028	-0-	233	1	10485	3	Y	647	646	0	1	8	10
							2	4	712	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	228	1	8546	3	Y	460	449	0	7	1	10
							506	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	209	1	9261	3	Y	500	500	0	4	8	6
							2	4	550	9							
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	204	1	9407	3	Y	511	448	0	63	1	3
							2	4	562	9			3	8			
07	9424	X	9380	-0-	-44	-0-	208	1	8662	3	Y	464	464	0	2	8	1
							510	9									
*08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	221	1	9943	3	Y	529	527	0	1	8	2
							2	4	582	9							
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	8198	-0-	-292	-0-	196	1	7358	3	Y	585	571	0	9	1	15
							644	9									
05	8773	X	8406	-0-	-367	-0-	173	1	7633	3	Y	545	547	0	4	8	9
							600	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	176	1	8125	3	Y	539	473	0	66	1	6
							593	9					3	8			
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	183	1	7609	3	Y	498	498	0	2	8	4
							548	9									
*08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	182	1	8223	3	Y	536	534	0	1	8	5
							2	4	590	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25560	X	22198	-0-	-3362	-0-	519	1	19504	3	Y	1974	1928	0	30	1	55
							4	4	2171	9			1	8			
05	23963	X	23115	-0-	-848	-0-	472	1	20859	3	Y	1618	1633	0	1	1	27
							4	4	1780	9			12	8			
06	23550	X	20277	-0-	-3273	-0-	400	1	18502	3	Y	1246	1094	0	154	1	18
							4	4	1371	9			7	8			
07	24335	X	19646	-0-	-4689	-0-	430	1	17899	3	Y	1194	1190	0	5	8	17
							4	4	1313	9							
08	24335	X	19019	-0-	-5316	-0-	386	1	17369	3	Y	1145	1144	0	1	8	17
							4	4	1260	9							
09	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	349	1	13117	3	Y	907	889	0	14	1	21
							2	4	998	9			1	8			
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	300	1	13254	3	Y	879	882	0	7	8	11
							2	4	967	9							
06	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	718	631	0	88	1	6
							2	4	790	9			4	8			
07	16957	X	11104	-0-	-5853	-0-	244	1	10155	3	Y	639	637	0	3	8	5
							2	4	703	9							
08	16957	X	11640	-0-	-5317	-0-	237	1	10674	3	Y	661	659	0	1	8	6
							2	4	727	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	70	-0-	-28550	-0-	2	1	61	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
06	27900	X	416	-0-	-27484	-0-	8	1	374	3	Y	31	26	0	4	1	-0-
							34	9					1	8			
07	2697	X	111	-0-	-2586	-0-	2	1	101	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	104	103	0			1
							114	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	317	1	11938	3	Y	969	946	0	15	1	30
							2	4	1066	9			1	8			
05	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	16	0	14	1	-0-
06	17010	X	984	-0-	-16026	-0-	19	1	890	3	Y	68	59	0	8	1	1
							75	9									
07	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14508	X	681	-0-	-13827	-0-	13	1	617	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	246	1	9257	3	Y	822	805	0	13	1	19
							2	4	904	9			1	8			
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	216	1	9532	3	Y	595	603	0	5	8	6
							2	4	655	9							
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	190	1	8753	3	Y	419	369	0	52	1	2
							2	4	461	9			2	8			
07	13795	X	9876	-0-	-3919	-0-	221	1	9171	3	Y	438	436	0	2	8	2
							2	4	482	9							
08	12648	X	9372	-0-	-3276	-0-	193	1	8727	3	Y	409	409	0			2
							2	4	450	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	426	1	16022	3	Y	1553	1514	0	24	1	40
							4	4	1708	9			1	8			
05	16089	X	13709	-0-	-2380	-0-	274	1	12057	3	Y	1251	1263	0	1	1	17
							2	4	1376	9			10	8			
06	15570	X	12102	-0-	-3468	-0-	230	1	10613	3	Y	1143	1000	0	140	1	13
							2	4	1257	9			7	8			
07	17298	X	10963	-0-	-6335	-0-	231	1	9602	3	Y	1025	1024	0	4	8	10
							2	4	1128	9							
08	18755	X	10960	-0-	-7795	-0-	213	1	9630	3	Y	1014	1012	0	1	8	11
							2	4	1115	9							
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124015	X	42900	-0-	-81115	-0-	987	1	37092	3	Y	4377	4286	0	68	1	114
							6	4	4815	9			3	8			
05	62000	X	33823	-0-	-28177	-0-	668	1	29473	3	Y	3342	3380	0	1	1	49
							6	4	3676	9			26	8			
06	60000	X	36683	-0-	-23317	-0-	712	1	32852	3	Y	2830	2482	0	348	1	32
							6	4	3113	9			17	8			
07	53630	X	50857	-0-	-2773	-0-	1129	1	46942	3	Y	2525	2519	0	11	8	27
							8	4	2778	9							
08	53630	X	44321	-0-	-9309	-0-	905	1	40721	3	Y	2441	2439	0	3	8	26
							10	4	2685	9							
09	42900	X	NO RPT	-0-	-42900	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	3	Y	168	169	0	3	1	5
							185	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
06	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	2	1	55	3	Y	19	4	0	1	1	-0-
							21	9					14	8			
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	95	-0-	-1083	-0-	2	1	84	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		74448	-0-	74448	206877	1687	1	63428	3	Y	8475	8299	0	131	1	224
							10	4	9323	9			5	8			
05	269888	X	63011	-0-	-206877	-0-	1226	1	54141	3	Y	6942	7006	0	3	1	104
							8	4	7636	9			53	8			
06	87960	X	51614	-0-	-36346	-0-	982	1	45377	3	Y	4770	4201	0	589	1	56
							8	4	5247	9			28	8			
07	88629	X	52621	-0-	-36008	-0-	1165	1	48453	3	Y	2723	2738	0	11	8	30
							8	4	2995	9							
08	88629	X	46640	-0-	-41989	-0-	952	1	42869	3	Y	2554	2553	0	3	8	28
							10	4	2809	9							
09	74460	X	NO RPT	-0-	-74460	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		88191	-0-	88191	233570	2006	1	75431	3	Y	9764	9561	0	151	1	258
							14	4	10740	9			6	8			
05	308023	X	74453	-0-	-233570	-0-	1454	1	64210	3	Y	7979	8052	0	3	1	121
							12	4	8777	9			61	8			
06	85920	X	59798	-0-	-26122	-0-	1138	1	52538	3	Y	5558	4894	0	686	1	67
							8	4	6114	9			32	8			
07	107570	X	51272	-0-	-56298	-0-	1110	1	46186	3	Y	3607	3618	0	15	8	41
							8	4	3968	9							
08	107570	X	44503	-0-	-63067	-0-	896	1	40330	3	Y	2970	2971	0	4	8	36
							10	4	3267	9							
09	88200	X	NO RPT	-0-	-88200	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12672	-0-	-78	-0-	298	1	11235	3	Y	1034	1008	0	16	1	26
							2	4	1137	9			1	8			
05	13175	X	10707	-0-	-2468	-0-	217	1	9556	3	Y	847	855	0	7	8	11
							2	4	932	9							
06	12390	X	5174	-0-	-7216	-0-	101	1	4634	3	Y	399	355	0	50	1	3
							439	9					2	8			
07	12803	X	3498	-0-	-9305	-0-	76	1	3137	3	Y	259	259	0	1	8	2
							285	9									
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225100	X	92434	-0-	-132666	-0-	2104	1	79057	3	Y	10235	10008	0	158	1	269
							14	4	11259	9			6	8			
05	91171	X	78516	-0-	-12655	-0-	1582	1	69875	3	Y	6406	6528	0	3	1	95
							12	4	7047	9			49	8			
06	88230	X	63353	-0-	-24877	-0-	1247	1	57609	3	Y	4077	3599	0	504	1	45
							12	4	4485	9			24	8			
07	107787	X	54357	-0-	-53430	-0-	1193	1	49608	3	Y	3225	3224	0	13	8	33
							8	4	3548	9							
08	107787	X	48485	-0-	-59302	-0-	981	1	44175	3	Y	3017	3014	0	4	8	32
							10	4	3319	9							
09	92430	X	NO RPT	-0-	-92430	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	14430	X	8607	-0-	-5823	-0-	200	1	7501	3	Y	824	807	0	13	1	25
							906	9					1	8			
05	12586	X	8292	-0-	-4294	-0-	165	1	7276	3	Y	774	778	0	6	8	15
							851	9									
06	10710	X	592	-0-	-10118	-0-	11	1	524	3	Y	52	55	0	7	1	5
							57	9									
07	11036	X	2462	-0-	-8574	-0-	52	1	2172	3	Y	216	214	0	1	8	6
							238	9									
*08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	219	1	9896	3	Y	975	964	0	1	8	16
							2	4	1073	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		67106	-0-	67106	163483	1608	1	60419	3	Y	4608	4514	0	71	1	120
							10	4	5069	9			3	8			
05	223116	X	59633	-0-	-163483	-0-	1223	1	54049	3	Y	3957	3988	0	2	1	57
							8	4	4353	9			30	8			
06	88260	X	50697	-0-	-37563	-0-	1001	1	46205	3	Y	3166	2779	0	390	1	35
							8	4	3483	9			19	8			
07	83824	X	61862	-0-	-21962	-0-	1351	1	56224	3	Y	3888	3868	0	16	8	39
							10	4	4277	9							
08	83824	X	55943	-0-	-27881	-0-	1131	1	50935	3	Y	3515	3513	0	4	8	37
							10	4	3867	9							
09	67110	X	NO RPT	-0-	-67110	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	225	1	8460	3	Y	612	600	0	9	1	14
							673	9									
05	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	191	1	8430	3	Y	558	562	0	4	8	6
							2	4	614	9							
06	10590	X	8801	-0-	-1789	-0-	175	1	8067	3	Y	508	445	0	62	1	4
							559	9					3	8			
07	10943	X	9112	-0-	-1831	-0-	200	1	8340	3	Y	520	518	0	2	8	4
							572	9									
*08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	246	1	11082	3	Y	685	682	0	1	8	6
							2	4	754	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		72595	-0-	72595	166520	1624	1	61043	3	Y	9016	8810	0	139	1	239
							10	4	9918	9			5	8			
05	236847	X	70327	-0-	-166520	-0-	1351	1	59661	3	Y	8457	8501	0	3	1	127
							12	4	9303	9			65	8			
06	81180	X	58096	-0-	-23084	-0-	1079	1	49818	3	Y	6537	5743	0	806	1	77
							8	4	7191	9			38	8			
07	81781	X	81781	-0-	-0-	-0-	1697	1	70587	3	Y	8623	8572	0	36	8	92
							12	4	9485	9							
08	80135	X	79116	-0-	-1019	-0-	1521	1	68478	3	Y	8275	8264	0	10	8	93
							14	4	9103	9							
09	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					Y	NO RPT					93

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126840	X	48880	-0-	-77960	-0-	1161	1	43642	3	Y	3699	3617	0	57	1	96
							8	4	4069	9			2	8			
05	131068	X	43163	-0-	-87905	-0-	879	1	38800	3	Y	3162	3188	0	1	1	45
							6	4	3478	9			24	8			
06	126840	X	43748	-0-	-83092	-0-	855	1	39510	3	Y	3070	2685	0	377	1	35
							6	4	3377	9			18	8			
07	98766	X	57583	-0-	-41183	-0-	1249	1	51937	3	Y	3988	3965	0	17	8	41
							10	4	4387	9							
08	54622	X	53678	-0-	-944	-0-	1083	1	48767	3	Y	3471	3471	0	4	8	37
							10	4	3818	9							
09	48870	X	NO RPT	-0-	-48870	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56910	X	49496	-0-	-7414	-0-	1193	1	44823	3	Y	3156	3092	0	49	1	78
							8	4	3472	9			2	8			
05	58807	X	46161	-0-	-12646	-0-	951	1	42005	3	Y	2906	2923	0	1	1	38
							8	4	3197	9			22	8			
06	56910	X	40181	-0-	-16729	-0-	794	1	36694	3	Y	2443	2144	0	301	1	22
							6	4	2687	9			14	8			
07	58187	X	39383	-0-	-18804	-0-	863	1	35887	3	Y	2388	2381	0	10	8	19
							6	4	2627	9							
08	57443	X	42260	-0-	-15183	-0-	857	1	38604	3	Y	2539	2534	0	3	8	21
							6	4	2793	9							
09	49500	X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55230 X	55230	-0-	-0-	-0-	1329	1	49954	3	Y	3581	3506	0	55	1	97
						8	4	3939	9			2	8			
05	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	1046	1	46189	3	Y	3191	3211	0	1	1	51
						8	4	3510	9			25	8			
06	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	878	1	40536	3	Y	2692	2361	0	331	1	35
						6	4	2961	9			16	8			
07	62868 X	43470	-0-	-19398	-0-	958	1	39835	3	Y	2428	2424	0	10	8	29
						6	4	2671	9							
08	62868 X	43006	-0-	-19862	-0-	881	1	39682	3	Y	2212	2210	0	3	8	28
						10	4	2433	9							
09	55230 X	NO RPT	-0-	-55230	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

04	69012 X	69012	-0-	-0-	-0-	1641	1	61653	3	Y	5189	5073	0	80	1	140
						10	4	5708	9			3	8			
05	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	1347	1	59484	3	Y	4591	4622	0	2	1	72
						12	4	5050	9			35	8			
06	64696 X	64696	-0-	-0-	-0-	1278	1	59030	3	Y	3978	3487	0	489	1	51
						12	4	4376	9			23	8			
07	85777 X	40647	-0-	-45130	-0-	891	1	37044	3	Y	2460	2470	0	10	8	31
						6	4	2706	9							
08	77469 X	50166	-0-	-27303	-0-	1026	1	46228	3	Y	2638	2632	0	3	8	34
						10	4	2902	9							
09	69000 X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

04	95100 X	54545	-0-	-40555	-0-	1310	1	49228	3	Y	3635	3553	0	56	1	94
						8	4	3999	9			2	8			
05	98270 X	50539	-0-	-47731	-0-	1037	1	45767	3	Y	3388	3406	0	1	1	49
						8	4	3727	9			26	8			
06	74850 X	46145	-0-	-28705	-0-	908	1	41943	3	Y	2987	2618	0	367	1	34
						8	4	3286	9			17	8			
07	62527 X	7191	-0-	-55336	-0-	156	1	6512	3	Y	475	505	0	2	8	2
						523	9									
08	61752 X	6566	-0-	-55186	-0-	132	1	5955	3	Y	435	435	0	1	8	1
						479	9									
09	54540 X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43830	X	38538	-0-	-5292	-0-	920	1	34568	3	Y	2767	2703	0	43	1	67
							6	4	3044	9			2	8			
05	45291	X	31113	-0-	-14178	-0-	637	1	28099	3	Y	2155	2178	0	1	1	26
							6	4	2371	9			17	8			
06	43830	X	27659	-0-	-16171	-0-	543	1	25087	3	Y	1839	1612	0	226	1	16
							6	4	2023	9			11	8			
07	44051	X	26186	-0-	-17865	-0-	576	1	23944	3	Y	1511	1509	0	6	8	12
							4	4	1662	9							
08	42656	X	23735	-0-	-18921	-0-	484	1	21760	3	Y	1352	1350	0	2	8	12
							4	4	1487	9							
09	38550	X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51255	X	51255	-0-	-0-	-0-	1252	1	47041	3	Y	2685	2642	0	42	1	69
							8	4	2954	9			2	8			
05	45051	X	45051	-0-	-0-	-0-	936	1	41362	3	Y	2495	2509	0	1	1	35
							8	4	2745	9			19	8			
06	39826	X	39826	-0-	-0-	-0-	794	1	36674	3	Y	2138	1874	0	263	1	23
							6	4	2352	9			13	8			
07	57815	X	42909	-0-	-14906	-0-	940	1	39080	3	Y	2621	2606	0	11	8	27
							6	4	2883	9							
08	57815	X	41368	-0-	-16447	-0-	853	1	38415	3	Y	1904	1909	0	2	8	20
							6	4	2094	9							
09	51270	X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	1100	1	41369	3	Y	3040	2973	0	47	1	79
							8	4	3344	9			2	8			
05	45787	X	40266	-0-	-5521	-0-	833	1	36758	3	Y	2426	2449	0	1	1	36
							6	4	2669	9			19	8			
06	44310	X	34444	-0-	-9866	-0-	684	1	31570	3	Y	1985	1741	0	244	1	24
							6	4	2184	9			12	8			
07	52235	X	24887	-0-	-27348	-0-	545	1	22632	3	Y	1551	1551	0	6	8	18
							4	4	1706	9							
08	51677	X	31423	-0-	-20254	-0-	638	1	28774	3	Y	1823	1817	0	2	8	22
							6	4	2005	9							
09	45810	X	NO RPT	-0-	-45810	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46920	X	32148	-0-	-14772	-0-	774	1	29093	3	Y	2068	2031	0	32	1	52
							6	4	2275	9			1	8			
05	46376	X	32592	-0-	-13784	-0-	664	1	29351	3	Y	2337	2339	0	1	1	31
							6	4	2571	9			18	8			
06	44880	X	24529	-0-	-20351	-0-	480	1	22157	3	Y	1716	1509	0	212	1	16
							4	4	1888	9			10	8			
07	39215	X	14325	-0-	-24890	-0-	315	1	13071	3	Y	851	857	0	4	8	6
							3	4	936	9							
08	38533	X	18430	-0-	-20103	-0-	371	1	16685	3	Y	1245	1239	0	2	8	10
							4	4	1370	9							
09	32160	X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	21937	-0-	-2243	-0-	522	1	19649	3	Y	1602	1541	0	24	1	45
							4	4	1762	9			1	8			
05	24986	X	13888	-0-	-11098	-0-	274	1	12120	3	Y	1356	1366	0	1	1	24
							2	4	1492	9			10	8			
06	19050	X	11822	-0-	-7228	-0-	223	1	10317	3	Y	1164	1021	0	143	1	17
							2	4	1280	9			7	8			
07	19685	X	12421	-0-	-7264	-0-	261	1	10831	3	Y	1206	1201	0	5	8	17
							2	4	1327	9							
08	22661	X	15055	-0-	-7606	-0-	293	1	13152	3	Y	1460	1456	0	2	8	19
							4	4	1606	9							
09	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	730	1	27455	3	Y	2528	2424	0	38	1	68
							6	4	2781	9			5	8			
05	17081	X	8169	-0-	-8912	-0-	165	1	7271	3	Y	666	716	0	5	8	13
							733	9									
06	16530	X	12423	-0-	-4107	-0-	242	1	11150	3	Y	935	816	0	115	1	12
							2	4	1029	9			5	8			
07	17081	X	1234	-0-	-15847	-0-	26	1	1108	3	Y	91	99	0			4
							100	9									
08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	706	1	26515	3	Y	2178	2089	0	33	1	55
							6	4	2396	9			1	8			
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	363	1	16033	3	Y	1290	1316	0	1	1	18
							4	4	1419	9			10	8			
06	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	444	1	20526	3	Y	1560	1362	0	191	1	16
							4	4	1716	9			9	8			
07	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	606	1	25242	3	Y	1882	1872	0	8	8	18
							4	4	2070	9							
08	30597	X	24565	-0-	-6032	-0-	495	1	22276	3	Y	1627	1627	0	2	8	16
							4	4	1790	9							
09	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	352	1	13205	3	Y	1253	1201	0	19	1	32
							2	4	1378	9			4	8			
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	200	1	8841	3	Y	804	818	0	6	8	12
							2	4	884	9							
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	76	1	3530	3	Y	302	269	0	38	1	5
							332	9					2	8			
07	3038	X	823	-0-	-2215	-0-	18	1	738	3	Y	61	63	0			3
							67	9									
08	3038	X	972	-0-	-2066	-0-	19	1	873	3	Y	73	72	0			4
							80	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	1199	-0-	-7141	-0-	30	1	1110	3	Y	54	52	0	1	1	2
							59	9									
05	8525	X	4068	-0-	-4457	-0-	86	1	3791	3	Y	174	172	0	1	8	3
							191	9									
06	6690	X	1973	-0-	-4717	-0-	40	1	1842	3	Y	83	74	0	10	1	2
							91	9									
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	6974	3	Y	305	300	0	2	8	5
							336	9									
*08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	180	1	8115	3	Y	349	349	0			5
							2	4	384	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5940	X	4734	-0-	-1206	-0-	107	1	4034	3	Y	539	537	0	8	1	12
							593	9									
05	6138	X	5222	-0-	-916	-0-	101	1	4487	3	Y	576	579	0	4	8	5
							634	9									
06	5940	X	3959	-0-	-1981	-0-	74	1	3430	3	Y	414	364	0	51	1	2
							455	9					2	8			
07	9920	X	2269	-0-	-7651	-0-	47	1	1960	3	Y	238	238	0	1	8	1
							262	9									
08	9920	X	2671	-0-	-7249	-0-	52	1	2311	3	Y	280	280	0			1
							308	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180660	X	70320	-0-	-110340	-0-	1706	1	64113	3	Y	4083	3989	0	63	1	108
							10	4	4491	9			2	8			
05	186682	X	61722	-0-	-124960	-0-	1282	1	56609	3	Y	3472	3500	0	1	1	52
							12	4	3819	9			27	8			
06	180660	X	54782	-0-	-125878	-0-	1092	1	50441	3	Y	2946	2582	0	363	1	36
							8	4	3241	9			17	8			
07	77965	X	51128	-0-	-26837	-0-	1130	1	47001	3	Y	2717	2711	0	11	8	31
							8	4	2989	9							
08	77965	X	51937	-0-	-26028	-0-	1067	1	48060	3	Y	2545	2544	0	3	8	29
							10	4	2800	9							
09	70320	X	NO RPT	-0-	-70320	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49770	X	38336	-0-	-11434	-0-	919	1	34532	3	Y	2617	2556	0	40	1	70
							6	4	2879	9			2	8			
05	51429	X	34947	-0-	-16482	-0-	714	1	31529	3	Y	2453	2465	0	1	1	38
							6	4	2698	9			19	8			
06	49770	X	30419	-0-	-19351	-0-	596	1	27542	3	Y	2068	1814	0	255	1	25
							6	4	2275	9			12	8			
07	45105	X	21398	-0-	-23707	-0-	467	1	19397	3	Y	1391	1395	0	6	8	15
							4	4	1530	9							
08	44175	X	24025	-0-	-20150	-0-	484	1	21789	3	Y	1589	1582	0	2	8	20
							4	4	1748	9							
09	38340	X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211410	X	90909	-0-	-120501	-0-	2184	1	82078	3	Y	6030	5895	0	93	1	159
							14	4	6633	9			4	8			
05	94488	X	86082	-0-	-8406	-0-	1771	1	78229	3	Y	5516	5548	0	2	1	83
							14	4	6068	9			42	8			
06	91440	X	72421	-0-	-19019	-0-	1432	1	66137	3	Y	4400	3863	0	542	1	52
							12	4	4840	9			26	8			
07	103261	X	63568	-0-	-39693	-0-	1401	1	58249	3	Y	3553	3552	0	15	8	38
							10	4	3908	9							
08	103261	X	60543	-0-	-42718	-0-	1224	1	55159	3	Y	3771	3761	0	5	8	43
							12	4	4148	9							
09	90900	X	NO RPT	-0-	-90900	-0-					Y	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79200	X	71836	-0-	-7364	-0-	1697	1	63781	3	Y	5771	5665	0	89	1	152
							10	4	6348	9			3	8			
05	81840	X	61741	-0-	-20099	-0-	1246	1	54991	3	Y	4996	5034	0	2	1	74
							8	4	5496	9			38	8			
06	79200	X	51109	-0-	-28091	-0-	990	1	45737	3	Y	3976	3490	0	490	1	47
							8	4	4374	9			23	8			
07	90396	X	44305	-0-	-46091	-0-	954	1	39665	3	Y	3345	3340	0	14	8	38
							6	4	3680	9							
08	77314	X	40140	-0-	-37174	-0-	800	1	36030	3	Y	3004	3002	0	4	8	36
							6	4	3304	9							
09	71850	X	NO RPT	-0-	-71850	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78840	X	31277	-0-	-47563	-0-	732	1	27513	3	Y	2751	2713	0	43	1	70
							6	4	3026	9			2	8			
05	79546	X	37008	-0-	-42538	-0-	741	1	32716	3	Y	3223	3222	0	1	1	45
							6	4	3545	9			25	8			
06	73410	X	35131	-0-	-38279	-0-	674	1	31153	3	Y	2998	2623	0	368	1	34
							6	4	3298	9			18	8			
07	48670	X	36682	-0-	-11988	-0-	782	1	32559	3	Y	3032	3022	0	13	8	31
							6	4	3335	9							
08	45384	X	38204	-0-	-7180	-0-	755	1	33997	3	Y	3133	3127	0	4	8	33
							6	4	3446	9							
09	35820	X	NO RPT	-0-	-35820	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94800 X	55615	-0-	-39185	-0-	1333	1	50092	3	Y	3802	3712	0	58	1	103
						8	4	4182	9			2	8			
05	97960 X	51982	-0-	-45978	-0-	1038	1	45832	3	Y	4640	4634	0	2	1	71
						8	4	5104	9			36	8			
06	94800 X	49935	-0-	-44865	-0-	973	1	44933	3	Y	3655	3209	0	450	1	46
						8	4	4021	9			21	8			
07	65844 X	46268	-0-	-19576	-0-	1002	1	41665	3	Y	3268	3261	0	15	8	38
						6	4	3595	9							
08	65844 X	43343	-0-	-22501	-0-	868	1	39126	3	Y	3036	3032	0	4	8	38
						9	4	3340	9							
09	55620 X	NO RPT	-0-	-55620	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87750	X	73465	-0-	-14285	-0-	1724	1	64803	3	Y	6298	6155	0	97	1	163
							10	4	6928	9			4	8			
05	90675	X	89018	-0-	-1657	-0-	1782	1	78689	3	Y	7757	7745	0	3	1	112
							14	4	8533	9			60	8			
06	87750	X	65729	-0-	-22021	-0-	1291	1	59593	3	Y	4394	3887	0	544	1	49
							12	4	4833	9			26	8			
07	90675	X	54369	-0-	-36306	-0-	1190	1	49497	3	Y	3340	3339	0	16	8	34
							8	4	3674	9							
08	89032	X	47950	-0-	-41082	-0-	972	1	43754	3	Y	2922	2920	0	4	8	32
							10	4	3214	9							
09	86160	X	NO RPT	-0-	-86160	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116834	X	116834	-0-	-0-	-0-	2795	1	105065	3	Y	8142	7961	0	125	1	213
							18	4	8956	9			5	8			
05	109027	X	59876	-0-	-49151	-0-	1225	1	54094	3	Y	4135	4252	0	2	1	62
							8	4	4549	9			32	8			
06	105510	X	87515	-0-	-17995	-0-	1711	1	79032	3	Y	6144	5349	0	752	1	69
							14	4	6758	9			36	8			
07	109027	X	84159	-0-	-24868	-0-	1798	1	74779	3	Y	6882	6849	0	29	8	73
							12	4	7570	9							
08	109027	X	78780	-0-	-30247	-0-	1558	1	70180	3	Y	6387	6381	0	8	8	71
							16	4	7026	9							
09	105510	X	NO RPT	-0-	-105510	-0-					Y	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		73476	-0-	73476	202844	1732	1	65097	3	Y	6034	5911	0	93	1	158
							10	4	6637	9			4	8			
05	267312	X	64468	-0-	-202844	-0-	1294	1	57135	3	Y	5479	5513	0	2	1	80
							12	4	6027	9			42	8			
06	91380	X	56528	-0-	-34852	-0-	1081	1	49921	3	Y	5016	4394	0	617	1	56
							8	4	5518	9			29	8			
07	94426	X	54300	-0-	-40126	-0-	1151	1	47894	3	Y	4770	4757	0	20	8	49
							8	4	5247	9							
08	94426	X	45364	-0-	-49062	-0-	912	1	41083	3	Y	3054	3066	0	4	8	33
							10	4	3359	9							
09	91380	X	NO RPT	-0-	-91380	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 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
04	91262	X	91262	-0-	-0-	-0-	2160	1	81200	3	Y	7171	7040	0	111	1	189
							14	4	7888	9			4	8			
05	77214	X	77214	-0-	-0-	-0-	1545	1	68231	3	Y	6751	6785	0	3	1	100
							12	4	7426	9			52	8			
06	0	W	89953	-0-	89953	89953	1730	1	79873	3	Y	7578	6617	0	929	1	88
							14	4	8336	9			44	8			
07	0	W	98726	-0-	98726	188679	2109	1	87715	3	Y	8080	8047	0	35	8	86
							14	4	8888	9							
08	0	W	82110	-0-	82110	270789	1624	1	73147	3	Y	6657	6661	0	8	8	74
							16	4	7323	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	270789					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		54210	-0-	54210	187168	1293	1	48609	3	Y	3909	3855	0	61	1	103
							8	4	4300	9			2	8			
05	237698	X	50530	-0-	-187168	-0-	1033	1	45620	3	Y	3517	3540	0	1	1	52
							8	4	3869	9			27	8			
06	89670	X	44796	-0-	-44874	-0-	880	1	40620	3	Y	2989	2621	0	368	1	35
							8	4	3288	9			17	8			
07	92659	X	43120	-0-	-49539	-0-	938	1	39043	3	Y	2848	2841	0	12	8	30
							6	4	3133	9							
08	92659	X	38758	-0-	-53901	-0-	781	1	35147	3	Y	2567	2566	0	3	8	28
							6	4	2824	9							
09	89670	X	NO RPT	-0-	-89670	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		646	-0-	646	646	19	1	627	3	Y	-0-					-0-
*01	0		31259	-0-	31259	31905	902	1	27018	3	Y	3028	2968	0	10	8	50
							8	4	3331	9							
02	0		35706	-0-	35706	67611	1069	1	30406	3	Y	3839	3518	0	255	1	81
							8	4	4223	9			35	8			
03	0		42172	-0-	42172	109783	1218	1	38391	3	Y	2321	2339	0	11	1	43
							10	4	2553	9			9	8			
04	0		27162	-0-	27162	136945	667	1	25045	3	Y	1313	1298	0	20	1	37
							6	4	1444	9			1	8			
05	0		47459	-0-	47459	184404	1016	1	44886	3	Y	1408	1410	0	1	1	23
							8	4	1549	9			11	8			
06	0		49575	-0-	49575	233979	1024	1	47276	3	Y	1152	1009	0	142	1	17
							8	4	1267	9			7	8			
07	0		37967	-0-	37967	271946	869	1	36149	3	Y	857	856	0	4	8	14
							6	4	943	9							
*08	302824	X	30878	-0-	-271946	-0-	656	1	29550	3	Y	605	606	0	1	8	12
							6	4	666	9							
09	29370	X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		546	-0-	546	546	16	1	510	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
*01	0		27764	-0-	27764	28310	833	1	24942	3	Y	1803	1767	0	6	8	30
							6	4	1983	9							
02	0		30397	-0-	30397	58707	974	1	27712	3	Y	1548	1427	0	103	1	34
							8	4	1703	9			14	8			
03	0		37839	-0-	37839	96546	1097	1	34600	3	Y	1942	1925	0	9	1	35
							6	4	2136	9			7	8			
04	0		28299	-0-	28299	124845	699	1	26273	3	Y	1201	1183	0	19	1	33
							6	4	1321	9			1	8			
05	0		41964	-0-	41964	166809	902	1	39831	3	Y	1112	1118	0	1	1	17
							8	4	1223	9			9	8			
06	0		38218	-0-	38218	205027	792	1	36533	3	Y	806	709	0	99	1	10
							6	4	887	9			5	8			
07	0		44599	-0-	44599	249626	1022	1	42509	3	Y	965	960	0	4	8	11
							6	4	1062	9							
*08	282218	X	32592	-0-	-249626	-0-	690	1	31050	3	Y	769	770	0	1	8	9
							6	4	846	9							
09	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		32506	-0-	32506	32506	908	1	28647	3	Y	2677	2557	0	12	1	45
							6	4	2945	9			63	8			
*04	0		54006	-0-	54006	86512	1247	1	46866	3	Y	5350	5170	0	81	1	141
							8	4	5885	9			3	8			
*05	0		59501	-0-	59501	146013	1188	1	52463	3	Y	5311	5329	0	2	1	80
							8	4	5842	9			41	8			
*06	0		52896	-0-	52896	198909	1026	1	47395	3	Y	4061	3568	0	500	1	49
							8	4	4467	9			24	8			
*07	0		48916	-0-	48916	247825	1058	1	44020	3	Y	3482	3478	0	14	8	39
							8	4	3830	9							
*08	307413	X	59588	-0-	-247825	-0-	1213	1	54634	3	Y	3390	3385	0	4	8	40
							12	4	3729	9							
09	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		22044	-0-	22044	22044	547	1	17273	3	Y	3836	3710	0	18	1	66
							4	4	4220	9			42	8			
*04	0		40709	-0-	40709	62753	857	1	32200	3	Y	6951	6725	0	106	1	182
							6	4	7646	9			4	8			
*05	0		43126	-0-	43126	105879	781	1	34488	3	Y	7137	7154	0	3	1	107
							6	4	7851	9			55	8			
*06	0		39527	-0-	39527	145406	708	1	32713	3	Y	5545	4870	0	683	1	67
							6	4	6100	9			32	8			
*07	0		48066	-0-	48066	193472	1025	1	42599	3	Y	4033	4037	0	17	8	46
							6	4	4436	9							
*08	259979	X	66507	-0-	-193472	-0-	1354	1	60965	3	Y	3796	3791	0	5	8	46
							12	4	4176	9							
09	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					46

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		47725	-0-	47725	47725	1296	1	40851	3	Y	5062	4936	0	24	1	84
							10	4	5568	9			18	8			
*04	0		121912	-0-	121912	169637	2852	1	107214	3	Y	10753	10388	0	164	1	279
							18	4	11828	9			6	8			
05	0		98347	-0-	98347	267984	1984	1	87598	3	Y	7954	8050	0	3	1	119
							16	4	8749	9			61	8			
06	0		69724	-0-	69724	337708	1352	1	62457	3	Y	5366	4729	0	663	1	62
							12	4	5903	9			31	8			
07	0		86691	-0-	86691	424399	1864	1	77518	3	Y	6634	6596	0	28	8	72
							12	4	7297	9							
*08	499825	X	75426	-0-	-424399	-0-	1510	1	67994	3	Y	5371	5375	0	6	8	62
							14	4	5908	9							
09	127470	X	NO RPT	-0-	-127470	-0-					Y	NO RPT					62

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		53915	-0-	53915	53915	1501	1	47332	3	Y	4611	4495	0	22	1	78
							10	4	5072	9			16	8			
*04	0		117005	-0-	117005	170920	2776	1	104362	3	Y	8954	8658	0	136	1	233
							18	4	9849	9			5	8			
05	0		106606	-0-	106606	277526	2157	1	95278	3	Y	8323	8365	0	3	1	124
							16	4	9155	9			64	8			
06	0		90114	-0-	90114	367640	1752	1	80900	3	Y	6771	5942	0	834	1	79
							14	4	7448	9			40	8			
07	0		82514	-0-	82514	450154	1785	1	74248	3	Y	5881	5873	0	24	8	63
							12	4	6469	9							
*08	522941	X	72787	-0-	-450154	-0-	1458	1	65638	3	Y	5162	5160	0	6	8	59
							13	4	5678	9							
09	126840	X	NO RPT	-0-	-126840	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		46357	-0-	46357	46357	1299	1	40979	3	Y	3699	3606	0	18	1	62
							10	4	4069	9			13	8			
*04	0		99939	-0-	99939	146296	2369	1	89023	3	Y	7755	7493	0	118	1	202
							16	4	8531	9			4	8			
05	0		97079	-0-	97079	243375	1953	1	86224	3	Y	8080	8096	0	3	1	121
							14	4	8888	9			62	8			
06	0		79961	-0-	79961	323336	1542	1	71182	3	Y	6568	5765	0	809	1	77
							12	4	7225	9			38	8			
07	0		68864	-0-	68864	392200	1474	1	61308	3	Y	5518	5513	0	23	8	59
							12	4	6070	9							
*08	465529	X	73329	-0-	-392200	-0-	1501	1	67598	3	Y	3833	3843	0	5	8	44
							14	4	4216	9							
09	108900	X	NO RPT	-0-	-108900	-0-					Y	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		41503	-0-	41503	41503	1169	1	36841	3	Y	3166	3085	0	15	1	53
							10	4	3483	9			13	8			
*04	0		107230	-0-	107230	148733	2528	1	95054	3	Y	8756	8442	0	133	1	229
							16	4	9632	9			5	8			
05	0		90199	-0-	90199	238932	1832	1	80865	3	Y	6807	6878	0	3	1	103
							14	4	7488	9			52	8			
06	0		82785	-0-	82785	321717	1618	1	74745	3	Y	5825	5107	0	717	1	70
							14	4	6408	9			34	8			
07	0		78821	-0-	78821	400538	1709	1	71062	3	Y	5489	5474	0	23	8	62
							12	4	6038	9							
08	0		65439	-0-	65439	465977	1328	1	59806	3	Y	3903	3914	0	5	8	46
							12	4	4293	9							
09	108390	X	NO RPT	-0-	-108390	357587					Y	NO RPT					46

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37122	-0-	37122	37122	1006	1	31740	3	Y	3973	3875	0	19	1	65
							6	4	4370	9			14	8			
04	0		86374	-0-	86374	123496	1978	1	74318	3	Y	9149	8834	0	139	1	236
							14	4	10064	9			5	8			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	123496					Y	NO RPT					236
06	0		NO RPT	-0-	-0-	123496					Y	NO RPT					236
07	0		NO RPT	-0-	-0-	123496					Y	NO RPT					236
08	0		NO RPT	-0-	-0-	123496					Y	NO RPT					236
09	86010	X	NO RPT	-0-	-86010	37486					Y	NO RPT					236

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		45866	-0-	45866	45866	928	1	40971	3	Y	3599	3490	0	1	1	52
							8	4	3959	9			56	8			
06	0		71208	-0-	71208	117074	1401	1	64715	3	Y	4618	4024	0	565	1	54
							12	4	5080	9			27	8			
07	0		66723	-0-	66723	183797	1447	1	60191	3	Y	4614	4600	0	19	8	49
							10	4	5075	9							
08	0		NO RPT	-0-	-0-	183797					Y	NO RPT					49
09	48060	X	NO RPT	-0-	-48060	135737					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		38947	-0-	38947	38947	1256	1	35750	3	Y	1757	1562	0	114	1	35
							8	4	1933	9			46	8			
03	0		81837	-0-	81837	120784	2403	1	75756	3	Y	3329	3279	0	16	1	57
							16	4	3662	9			12	8			
04	0		63010	-0-	63010	183794	1561	1	58691	3	Y	2498	2449	0	39	1	65
							10	4	2748	9			2	8			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	183794					Y	NO RPT					65
06	0		NO RPT	-0-	-0-	183794					Y	NO RPT					65
07	0		NO RPT	-0-	-0-	183794					Y	NO RPT					65
08	0		NO RPT	-0-	-0-	183794					Y	NO RPT					65
09	50286	X	NO RPT	-0-	-50286	133508					Y	NO RPT					65

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4507	3	741	9	Y	674	671	0			57
05	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	4411	3	490	9	Y	445	454	0			48
06	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	4121	3	801	9	Y	728	720	0			56
07	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	4128	3	861	9	Y	783	740	0			99
08	5394	X	4484	-0-	-910	-0-	3917	3	567	9	Y	515	576	0			38
09	5220	X	4075	-0-	-1145	-0-	3824	3	251	9	Y	228	249	0			17

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2211	2	144	9	N	131	193	1			374
05	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2225	2	207	9	N	188	161	1			401
06	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	1719	2	427	9	N	388	559	1			230
07	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2155	2	176	9	N	160	186	1			204
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2000	2	271	9	N	246	171	1			279
09	2370	X	2069	-0-	-301	-0-	1715	2	354	9	N	322	383	1			218

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

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	216	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	242	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	143	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	239	1	629	3	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	417	1	730	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	93	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	68	1	118	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	222	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	268	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	190	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	303	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	355	1	622	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	359	1	957	3	N	28	10	1			30
							31	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	3	N	26	14	1			42
							29	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	349	1	1045	3	N	5	14	1			33
							6	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	277	1	1105	3	N	26	17	1			42
							29	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	343	1	904	3	N	20	19	1			43
							22	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	439	1	769	3	N	22	24	1			41
							24	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	131	1	350	3	N	30	27	1			77
							33	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	143	1	305	3	N	25	25	1			77
							28	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	N	5	25	1			57
							6	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	75	1	300	3	N	25	24	1			58
							28	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	120	1	317	3	N	20	23	1			55
							22	9									
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	107	1	187	3	N	21	28	1			48
							23	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	204	1	544	3	N	-0-					458
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	665	3	N	-0-					458
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	232	1	694	3	N	-0-					458
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	184	1	731	3	N	-0-					458
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	264	1	697	3	N	-0-					458
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	240	1	421	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	114	1	304	3	N	-0-					42
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	266	1	571	3	N	-0-					42
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	124	1	372	3	N	-0-					42
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					42
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	179	1	472	3	N	-0-					42
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	248	1	434	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	281	1	602	3	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	229	1	686	3	N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	146	1	582	3	N	-0-					-0-
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	162	1	427	3	N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	254	1	444	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE, 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	763	-0-	763	763	208	1	555	3	N	-0-					99
05	14B2	EXT	780	-0-	780	1543	248	1	532	3	N	-0-					99
06	2383	X	840	-0-	-1543	-0-	210	1	630	3	N	-0-					99
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	124	1	493	3	N	-0-					99
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					99
09	840	N	538	-0-	-302	-0-	196	1	342	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	453	1	1206	3	N	-0-					154
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	543	1	1162	3	N	-0-					154
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	333	1	1000	3	N	-0-					154
07	1457	N	620	-0-	-837	-0-	124	1	496	3	N	-0-					154
08	1457	N	976	-0-	-481	-0-	268	1	708	3	N	-0-					154
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	468	1	819	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	556	1	1481	3	N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	422	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	305	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	342	1	903	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	426	1	746	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	149	1	398	3	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	181	1	389	3	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	121	1	364	3	N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	97	1	385	3	N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	134	1	354	3	N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	182	1	320	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	163	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	101	1	404	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	751	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	905	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	641	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	499	1	1988	3	N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	684	1	1805	3	N	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	828	1	1451	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	N	-0-					855
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	N	-0-					855
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	101	1	302	3	N	-0-					855
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	3	N	-0-					855
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	N	-0-					855
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	146	1	257	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	184	1	734	3	N	-0-					82
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	410	1	1082	3	N	-0-					82
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	608	1	1064	3	N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	262	1	699	3	N	53	98	1			248
						58	9									
05	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	301	1	645	3	N	64	32	1			280
						70	9									
06	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	244	1	732	3	N	59					339
						65	9									
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	187	1	743	3	N	45	32	1			352
						50	9									
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	234	1	618	3	N	41	96	1			297
						45	9									
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	344	1	602	3	N	44	40	1			301
						48	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	91	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	30	1	119	3	N	-0-					-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	52	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	45	1	80	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	879	3	Y	149	178	1			89
						164	9									
05	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	380	1	814	3	Y	165					254
						182	9									
06	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	271	1	814	3	Y	131	178	1			207
						144	9									
07	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	224	1	892	3	Y	100					307
						110	9									
*08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	341	1	899	3	Y	112	353	1			66
						123	9									
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	428	1	750	3	Y	161					227
						177	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	45	1	95	3	N	-0-					114
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-					114
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	28	1	112	3	N	-0-					114
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	3	N	-0-					114
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	45	1	79	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	130	1	346	3	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	278	1	596	3	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	163	1	488	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	3	N	-0-					-0-
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	142	1	374	3	N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	395	1	693	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53 R	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2					49
05	T. A.	2654	-0-	2654	13461	2652	2	2	9	N	2					51
06	T. A.	673	-0-	673	14134	672	2	1	9	N	1					52
07	37932 X	23798	-0-	-14134	-0-	23786	2	12	9	N	11					63
08	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	18830	2	81	9	N	74					137
*09	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14639	2	28	9	N	25					162

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

04	116862 X	29237	-0-	-87625	-0-	28772	2	465	9	N	423	531	1			81
05	30070 X	29421	-0-	-649	-0-	29059	2	362	9	N	329	177	1			233
06	29100 X	12158	-0-	-16942	-0-	11987	2	171	9	N	155	178	1			210
07	30070 X	27305	-0-	-2765	-0-	26988	2	317	9	N	288	355	1			143
08	33350 X	33350	-0-	-0-	-0-	32969	2	381	9	N	346	356	1			133
*09	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	34252	2	413	9	N	375	355	1			153

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	195	1	535	2	N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	299	1	574	2	N	-0-					-0-
06	840 N	736	-0-	-104	-0-	233	1	503	2	N	-0-					-0-
07	744 N	595	-0-	-149	-0-	215	1	380	2	N	-0-					-0-
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	291	1	477	2	N	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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

04	3875 R	3875	-0-	-0-	-0-	1036	1	2839	2	N	-0-					164
05	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	1313	1	2526	2	N	-0-					164
06	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	1165	1	2510	2	N	-0-					164
07	3999 #	3718	-0-	-281	-0-	1347	1	2371	2	N	-0-					164
08	3999 #	3942	-0-	-57	-0-	1495	1	2447	2	N	-0-					164
09	3870 #	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

04	1890 #	1069	-0-	-821	-0-	76	1	940	2	N	48					284
						53	9									
05	1953 #	1527	-0-	-426	-0-	69	1	1316	3	N	129	158	1			255
						142	9									
06	1890 #	1513	-0-	-377	-0-	69	1	1408	2	N	33					288
						36	9									
07	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	148	1	1438	2	N	116	154	1			250
						128	9									
*08	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	133	1	1276	3	N	89	162	1			178
						98	9									
*09	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	3	N	93	100	1			171
						102	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

04	4260 X	3311	-0-	-949	-0-	690	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	596	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	574	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	480	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	477	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	2	N	-0-					2
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	912	3	N	-0-					2
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-	1	1			1
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	N	1	1	1			1
						1	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			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-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	620	N	21	-0-	-599	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	600	N	227	-0-	-373	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

04	270	N	219	-0-	-51	-0-	102	1	117	3	Y	-0-				-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	142	3	Y	-0-				-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	112	1	100	3	Y	-0-				-0-
*08	432	N	220	-0-	-212	-0-	66	1	154	3	Y	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	3	Y	-0-				-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	56	1	1	3	Y	-0-				-0-
*08	166	N	109	-0-	-57	-0-	17	1	92	3	Y	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	16	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					1
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	51	1	68	3	Y	-0-					1
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	101	1	17	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	75	1	83	3	Y	-0-					1
*08	297	N	139	-0-	-158	-0-	139	3			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	14	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	77	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	274	N	196	-0-	-78	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					5
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	68	1	92	3	Y	-0-					5
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	109	1	19	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	54	1	59	3	Y	-0-					5
*08	286	N	173	-0-	-113	-0-	173	3			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	31	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	25	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	64	N	16	-0-	-48	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	341	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	256	-0-	-254	-0-	254	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	379	1	4	3	Y	-0-					-0-
*08	777	N	394	-0-	-383	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 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
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	165	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	80	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	67	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	426	N	295	-0-	-131	-0-	114	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	3	Y	-0-					6
05	837	N	351	-0-	-486	-0-	150	1	201	3	Y	-0-					6
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	1	35	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	99	1	110	3	Y	-0-					6
*08	626	N	417	-0-	-209	-0-	417	3			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	3	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					4
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	75	1	13	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	34	1	37	3	Y	-0-					4
*08	188	N	117	-0-	-71	-0-	117	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	312	1	3	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	573	N	257	-0-	-316	-0-	41	1	215	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
*08	361	N	235	-0-	-126	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	92	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					-0-
*08	121	N	91	-0-	-30	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-345	-0-	345	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	251	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	393	1	4	3	Y	-0-					-0-
*08	960	N	563	-0-	-397	-0-	90	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

04	1440 N	490	-0-	-950	-0-	32	1	458	3	N	-0-			43
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			43
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	N	2			45
						2	9							
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	3	N	20			65
						22	9							
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	3	N	-0-			65
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			65

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			40
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			40
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			40
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/2015

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 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-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	288	2	Y	4	3	1			5
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	598	2	Y	3	3	1			5
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	588	2	Y	10	10	1			5
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	672	2	Y	8	7	1			6
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	775	2	Y	6	7	1			5
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	706	2	Y	6	9	1			2

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	485	2	Y	6	4	1			8
05	403	#	372	-0-	-31	-0-	26 2	1 9	344	2	Y	2	5	1			5
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	26 7	1 9	353	2	Y	6	8	1			3
07	817	R	431	-0-	-386	-0-	30 4	1 9	397	2	Y	4	4	1			3
*08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	468	2	Y	4	4	1			3
*09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	650	2	Y	4	6	1			1

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	664	2	Y	9	7	1			12
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	844	2	Y	5	7	1			10
06	DLQ G-10		674	-0-	674	674	46 12	1 9	616	2	Y	11	14	1			7
07	1337	R	663	-0-	-674	-0-	46 6	1 9	611	2	Y	5	7	1			5
*08	682	#	668	-0-	-14	-0-	48 7	1 9	613	2	Y	6	7	1			4
*09	775	R	775	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	712	2	Y	6	8	1			2

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
06	976	R	976	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
*08	899	#	892	-0-	-7	-0-	65	1	820	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	990	#	843	-0-	-147	-0-	61	1	775	2	Y	6	9	1			2
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	28	10	1			30
							31	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	83	1	179	3	N	26	14	1			42
							29	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	64	1	191	3	N	5	14	1			33
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	76	1	303	3	N	26	17	1			42
							29	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	262	3	N	20	19	1			43
							22	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	136	1	238	3	N	22	24	1			41
							24	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
*08	1766	N	1117	-0-	-649	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	34	-0-	-68	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
*08	730	N	548	-0-	-182	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78962	X	78962	-0-	-0-	-0-	1832	1	73141	3	N	3626	3670	1			593
							3989	9									
05	90434	X	90434	-0-	-0-	-0-	1849	1	84603	3	N	3620	3459	1			754
							3982	9									
06	84539	X	84539	-0-	-0-	-0-	2060	1	78988	3	N	3174	3762	1			166
							3491	9									
07	DLQ G-10		84801	-0-	84801	84801	1966	1	79075	3	N	3418	3238	1			346
							3760	9									
*08	171921	X	87120	-0-	-84801	-0-	2048	1	81928	3	N	2858	2810	1			394
							3144	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	N	5					67
							6	9									
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	N	-0-					67
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	15					82
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	4	2	1					5
							4	9											
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	Y	4	3	1					6
							4	9											
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	16	14	1		1	8		7
							18	9											
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	9	9	1					7
							10	9											
*08	837	N	818	-0-	-19	-0-	59	1	752	2	Y	6	9	1					4
							7	9											
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	51	1	650	2	Y	5	8	1					1
							6	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 #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
05	632	N	335	-0-	-297	-0-	24	1	310	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	25	1	339	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	28	1	369	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	29	1	381	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	45	1	594	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	682	N	651	-0-	-31	-0-	47	1	598	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	39	1	498	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	27	1	346	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	30	1	401	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	39	1	510	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	330	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	680	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	6	8	1			2
							7	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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
*08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	81	1	1023	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	69	1	882	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	527	N	388	-0-	-139	-0-	27	1	358	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1	340	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	21	1	270	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

04	300	N	207	-0-	-93	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					18
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					18
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					18
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					18
*08	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					18
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	30	25	1			41
							33	9									
05	3100	N	3235	-0-	135	135	230	1	2987	2	Y	16	24	1			33
							18	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	194	207	1	2798	2	Y	49	56	1			26
							54	9									
07	3100	N	3101	-0-	1	195	217	1	2852	2	Y	29	30	1			25
							32	9									
*08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	195	1	2473	2	Y	20	30	1			15
							22	9									
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	169	1	2152	2	Y	17	27	1			5
							19	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	63	1	832	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*08	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	747	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	57	1	731	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	23	1	299	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	24	1	319	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	27	1	351	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	334	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	23	1	298	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	38	1	477	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
05	1060	N	627	-0-	-433	-0-	45	1	579	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
06	1020	N	674	-0-	-346	-0-	46	1	616	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
07	1054	N	639	-0-	-415	-0-	45	1	587	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	43	1	546	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	37	1	468	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	4	17	1			15
							4	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*08	868	N	818	-0-	-50	-0-	59	1	752	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	56	1	713	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	4	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	720	N	169	-0-	-551	-0-	12	1	156	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	24	1	310	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	300	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	341	N	284	-0-	-57	-0-	21	1	261	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	1674	N	922	-0-	-752	-0-	66	1	852	2	Y	4	16	1			16
							4	9									
06	1620	N	945	-0-	-675	-0-	64	1	863	2	Y	16	23	1			9
							18	9									
07	1705	N	928	-0-	-777	-0-	65	1	855	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*08	930	N	774	-0-	-156	-0-	56	1	711	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	960	N	769	-0-	-191	-0-	56	1	706	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	53	1	675	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	12	9	1			15
							13	9									
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	63	1	822	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	62	1	815	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*08	899	N	803	-0-	-96	-0-	58	1	738	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	930	N	183	-0-	-747	-0-	13	1	169	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	148	-0-	-193	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192					500
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77					577
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110	162	1			525
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	118	1			514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115					629
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98					727

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	720 N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					55
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					55
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

*10	2201 X	1483	-0-	-718	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					-0-
*11	2100 X	1237	-0-	-863	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					-0-
*12	2170 X	1280	-0-	-890	-0-	93	1	1187	2	N	-0-					-0-
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1685	2	N	-0-					-0-
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-					-0-
*04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-					-0-
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	2	N	-0-					-0-
*06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	-0-					-0-
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	N	-0-					-0-
*08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	93	1	1866	2	N	-0-					-0-
*09	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	90	1	1689	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	16	S	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	76	S	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	16	S	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	S	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	S	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					117
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					117
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					117
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					117
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2		N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
04	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	2130	2	11	9	N	10			25
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	N	5			30
06	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	2	18	9	N	16			46
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			46
08	2480 X	2180	-0-	-300	-0-	2180	2			N	-0-			46
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			46

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1723	-0-	-737	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, 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 5483 PERF. 5693 - 9278

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

04	450	X	355	-0-	-95	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
05	465	X	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
06	450	X	248	-0-	-202	-0-	32	1	216	2	N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	64	1	420	2	N	-0-					-0-
*09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	47	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	49	1	325	2	Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	104	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	110	1	724	2	Y	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	113	1	732	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

04	480	N	377	-0-	-103	-0-	49	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	52	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	52	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	66	1	437	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	245	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	179	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	172	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	218	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	237	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	155	1	1006	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650 X	1645	-0-	-5	-0-	212	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1984 X	1852	-0-	-132	-0-	232	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1126	-0-	-1244	-0-	148	1	978	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	2233	-0-	-216	-0-	298	1	1935	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	256	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	785	-0-	-1015	-0-	105	1	680	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

04	2370 X	2187	-0-	-183	-0-	282	1	1905	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	2371	-0-	-78	-0-	297	1	2074	2	N	-0-			-0-
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	291	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	272	1	1766	2	N	-0-			-0-
08	2356 X	2171	-0-	-185	-0-	286	1	1885	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	284	1	1842	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	909	-0-	-2346	-0-	114	1	795	2	N	-0-			-0-
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	2	N	-0-			-0-
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	N	-0-			-0-
08	992 X	931	-0-	-61	-0-	123	1	808	2	N	-0-			-0-
09	960 X	861	-0-	-99	-0-	115	1	746	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

04	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	211	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1984 X	1630	-0-	-354	-0-	204	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	1674	-0-	-66	-0-	220	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1705 X	1650	-0-	-55	-0-	220	1	1429	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	217	1	1427	2	N	-0-			-0-
09	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	210	1	1360	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

04	1620 X	1074	-0-	-546	-0-	142	1	932	2	N	-0-			-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	191	1	1629	2	N	-0-			-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	173	1	1396	2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1428	-0-	-401	-0-	166	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1770 X	1052	-0-	-718	-0-	132	1	920	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

04	2130 X	1667	-0-	-463	-0-	221	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	183	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	221	1	1833	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1800	-0-	-215	-0-	199	1	1601	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1744	-0-	-271	-0-	202	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1790	-0-	-250	-0-	224	1	1566	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	898	-0-	-342	-0-	112	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	852	-0-	-438	-0-	112	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	718	-0-	-615	-0-	96	1	621	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	X	965	-0-	-213	-0-	127	1	838	2	N	-0-					-0-
09	990	X	910	-0-	-80	-0-	122	1	788	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	227	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1811	-0-	-235	-0-	227	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	235	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	233	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	245	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1781	-0-	-19	-0-	238	1	1543	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1477	-0-	-263	-0-	191	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1402	-0-	-396	-0-	175	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	198	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	187	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	177	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	171	1	1111	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	114	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1088	-0-	-28	-0-	136	1	952	2	N	-0-					-0-
06	990	X	836	-0-	-154	-0-	110	1	726	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	661	-0-	-362	-0-	88	1	573	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	792	-0-	-293	-0-	104	1	688	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	819	-0-	-231	-0-	109	1	710	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1363	-0-	-137	-0-	176	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	168	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1340	-0-	-70	-0-	176	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	160	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1360	-0-	-35	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	891	-0-	-459	-0-	119	1	772	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1062	-0-	-678	-0-	137	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	150	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	148	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	991	-0-	-311	-0-	132	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	973	-0-	-236	-0-	128	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	949	-0-	-221	-0-	127	1	822	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1376	-0-	-634	-0-	178	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1599	-0-	-478	-0-	200	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1065	-0-	-675	-0-	140	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1311	-0-	-363	-0-	175	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	200	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	1293	-0-	-267	-0-	173	1	1120	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

04	1440 X	1371	-0-	-69	-0-	177	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	282	1	1975	2	N	-0-					-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	184	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	216	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	1462	-0-	-801	-0-	193	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	2190 X	1601	-0-	-589	-0-	214	1	1387	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

04	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	135	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	145	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	747	-0-	-338	-0-	100	1	647	2	N	-0-					-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	153	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	1095	-0-	-15	-0-	146	1	949	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

04	1200 X	1105	-0-	-95	-0-	143	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	1141	-0-	-99	-0-	143	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1140 X	1117	-0-	-23	-0-	147	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	140	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	150	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	1068	-0-	-42	-0-	143	1	925	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

04	2280 X	2076	-0-	-204	-0-	268	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	244	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	265	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	1995	-0-	-144	-0-	267	1	1728	2	N	-0-					-0-
08	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	272	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	2070 X	2023	-0-	-47	-0-	270	1	1753	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	2	N	-0-					-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	-0-					-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	N	-0-					-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	96	1	623	2	N	-0-					-0-
08	775 X	767	-0-	-8	-0-	101	1	666	2	N	-0-					-0-
09	810 X	537	-0-	-273	-0-	72	1	465	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

04	540 X	465	-0-	-75	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
05	527 X	525	-0-	-2	-0-	66	1	459	2	N	-0-					-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	2	N	-0-					-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	N	-0-					-0-
08	527 X	519	-0-	-8	-0-	68	1	451	2	N	-0-					-0-
*09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	71	1	462	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1823	-0-	-187	-0-	235	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1797	-0-	-280	-0-	225	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1590	-0-	-330	-0-	209	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1891 X	1805	-0-	-86	-0-	241	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1891 X	1850	-0-	-41	-0-	244	1	1606	2	N	-0-					-0-
*09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	264	1	1715	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	123	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	985	-0-	-100	-0-	123	1	862	2	N	-0-					-0-
06	930 X	803	-0-	-127	-0-	105	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	134	1	868	2	N	-0-					-0-
08	992 X	958	-0-	-34	-0-	126	1	832	2	N	-0-					-0-
09	960 X	930	-0-	-30	-0-	124	1	806	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

04	2250 X	589	-0-	-1661	-0-	76	1	513	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	1686	-0-	-639	-0-	211	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1948	-0-	-2	-0-	256	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	255	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	264	1	1741	2	N	-0-					-0-
*09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

04	660 N	658	-0-	-2	-0-	87	1	571	2	N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	N	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	N	-0-					-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	97	1	734	2	N	-0-					-0-
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	94	1	661	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

04	2130 X	2044	-0-	-86	-0-	264	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1445	-0-	-756	-0-	181	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	215	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	1589	-0-	-643	-0-	212	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	255	1	1656	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

04	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	296	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	326	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	326	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	297	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	328	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	298	1	1934	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	294	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	292	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	292	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	309	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	303	1	1968	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

04	9434	R	1	-0-	-9433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-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	SHUT IN		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

04	360	X	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					28
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	220	2	7	9	N	6					34
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					39
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9					48
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	205	2	24	9	N	22					70
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					122
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	N	6					128
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					131
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					131
*08	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					131
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					131

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	875	2	N	-0-					-0-
05	744	N	63	-0-	-681	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	372	1	1512	2	N	-0-					-0-
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

04	2700	X	652	-0-	-2048	-0-	12	1	640	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	153	-0-	-2637	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	374	1	1525	2	N	-0-					-0-
*08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

04	1470	N	949	-0-	-521	-0-	18	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	175	-0-	-1375	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	823	2	N	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	17	1	876	2	N	-0-					-0-
05	899	N	122	-0-	-777	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	43	2	24	9	Y	22					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2688	-0-	-1122	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	826	-0-	-2832	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	14	1	2576	2	N	-0-					-0-
*08	5786	X	3196	-0-	-2590	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					7
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					7
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	411	1	1673	2	N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	47	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	992	X	376	-0-	-616	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					9
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-					9
08	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					9
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/06/2015 - P/A 05/06/15

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	737	2		N	-0-			-0-
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

04	14B2 EXT	6208	-0-	6208	7716	6208	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	5890	-0-	5890	13606	5890	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	4936	-0-	4936	18542	4936	2			N	-0-					-0-
07	21838 X	3296	-0-	-18542	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	5021	-0-	-919	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	5285	-0-	2185	2203	5285	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4323	-0-	1223	3426	4323	2			N	-0-					-0-
*09	6620 X	3194	-0-	-3426	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

04	3000	N	7145	-0-	4145	11330	7145	2			N	-0-					-0-
05	18341	X	7011	-0-	-11330	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

04	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

04	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

04	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

04	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	2501	2501	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	4956	2455	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	7386	2430	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

04	14B DENY	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					29
05	14B DENY	45	-0-	45	75	45	3			N	-0-					29
06	14B DENY	78	-0-	78	153	78	3			N	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					171
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	200	2	6	9	N	5					176
06	270 #	207	-0-	-63	-0-	205	2	2	9	N	2					178
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					178
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					178

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ROOS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277961 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022

06	0	13579	-0-	13579	13579	13307	2	272	9	N	247					247
*07	0	27284	-0-	27284	40863	26746	2	538	9	N	489	577	1			159
*08	57695 X	16832	-0-	-40863	-0-	16471	2	361	9	N	328	180	1			307
09	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					N	NO RPT					307

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					163
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					163
06	870	#	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					163
07	1643	#	918	-0-	-725	-0-	918	2			N	-0-					163
08	1643	#	641	-0-	-1002	-0-	641	2			N	-0-					163
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-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

04	981 S	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
06	720 S	693	-0-	-27	-0-	693	2	N	-0-			-0-
07	1023 S	694	-0-	-329	-0-	694	2	N	-0-			-0-
08	900 S	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*09	998 S	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8 9	N	7		33
05	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1932	2	13 9	N	12		45
06	2220 X	1610	-0-	-610	-0-	1603	2	7 9	N	6		51
07	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	1593	2	9 9	N	8		59
08	2387 X	1674	-0-	-713	-0-	1668	2	6 9	N	5		64
09	2310 X	1770	-0-	-540	-0-	1762	2	8 9	N	7		71

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

04	2790 X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
08	1829 X	568	-0-	-1261	-0-	568	2	N	-0-			-0-
*09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2941	N	2335	-0-	-606	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1365	-0-	-619	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9390	2	21	9	N	19					49
05	10354	X	4032	-0-	-6322	-0-	4028	2	4	9	N	4					53
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					53
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10829	2	22	9	N	20	46	1			27
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11402	2	8	9	N	7					34
*09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9716	2	14	9	N	13					47

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43553	X	43553	-0-	-0-	-0-	43530	2	23	9	N	21					97
05	44671	X	5571	-0-	-39100	-0-	5563	2	8	9	N	7					104
06	43230	X	-0-	-0-	-43230	-0-					N	-0-					104
07	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46620	2	53	9	N	48	98	1			54
08	55288	X	55288	-0-	-0-	-0-	55253	2	35	9	N	32					86
*09	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	49775	2	26	9	N	24					110

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					11
05	5363 X	1242	-0-	-4121	-0-	1242	2			N	-0-					11
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					11
07	5332 X	1261	-0-	-4071	-0-	1261	2			N	-0-	11	1			-0-
08	5332 X	66	-0-	-5266	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	2504	-0-	-2656	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9331	2	18	9	N	16					46
05	11997 X	1609	-0-	-10388	-0-	1609	2			N	-0-					46
06	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					46
07	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	17925	2	2	9	N	2	31	1			17
08	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	18582	2	18	9	N	16					33
*09	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13275	2	11	9	N	10					43

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	3000 N	2158	-0-	-842	3115	2158	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1344	-0-	-1756	1359	1344	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 N	778	-0-	-1423	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			67
05	5952 X	1740	-0-	-4212	-0-	1740	2			N	-0-			67
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			67
07	DLQ G-10	9760	-0-	9760	9760	9760	2			N	-0-			67
08	19578 X	9818	-0-	-9760	-0-	9818	2			N	-0-			67
*09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			67

OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

04	16620 X	11234	-0-	-5386	-0-	606	1	10624	3	N	4			92
						4	9							
05	17174 X	3007	-0-	-14167	-0-	626	1	2381	3	N	-0-			92
06	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-			92
07	11811 X	11133	-0-	-678	-0-	11132	3	1	9	N	1			93
08	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14174	3	4	9	N	4			97
*09	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11381	3	6	9	N	5			102

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

04	3000 N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-			-0-
05	535 N	316	-0-	-219	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 X	238	-0-	-2862	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	967	-0-	-2033	-0-	967	2			N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			42
05	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-			42
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			42
07	930 N	382	-0-	-548	-0-	382	2			Y	-0-			42
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			42
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860 X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
05	8494 X	1258	-0-	-7236	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
07	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
*09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - P/A 07/09/15

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	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

04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-			-0-
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	18	1	68	2	N	-0-			-0-
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
07	403 N	144	-0-	-259	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-			-0-
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	106	1	891	2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	1					12
							1	9									
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	72	1	278	2	Y	-0-					12
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	19	1	452	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	2	Y	1					4
							1	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	254	1	2144	2	Y	6	6	1			5
							7	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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	2					8
							2	9									
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					8
06	450	N	148	-0-	-302	-0-	6	1	141	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	2	Y	1					3
							1	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	871	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	Y	3	4	1			3
							3	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
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	79	1	666	2	N	2					8
							2	9									
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	41	1	160	2	N	-0-					8
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	6	1	133	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	626	2	N	1					3
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1					4
							1	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1051	2	N	3	4	1			3
							3	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	306	1	2576	2	N	-0-					156
05	3069	X	871	-0-	-2198	-0-	178	1	693	2	N	-0-					156
06	3120	X	924	-0-	-2196	-0-	38	1	886	2	N	-0-					156
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	399	1	3347	2	N	-0-					156
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	312	1	2684	2	N	-0-					156
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	319	1	2697	2	N	-0-					156

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	186	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	521	-0-	-1804	-0-	107	1	414	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	186	-0-	-2754	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1748	-0-	-1290	-0-	186	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	163	1	1403	2	N	-0-					-0-
*09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	224	1	1889	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11					11
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	2	34	9	N	31	33	1			9
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	45					54
							50	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	58					112
							64	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	47	93	1			66
							52	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	73	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	182	-0-	-1078	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	150	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1241	2	N	-0-					-0-
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	289	1	2438	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	122	1	1028	2	N	-0-					19
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	65	1	254	2	N	-0-					19
06	1110	N	338	-0-	-772	-0-	14	1	324	2	N	-0-					19
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	137	1	1147	2	N	-0-					19
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	126	1	1084	2	N	-0-					19
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

04	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	613	1	5164	2	N	-0-					101
05	7378	X	1494	-0-	-5884	-0-	306	1	1188	2	N	-0-					101
06	7140	X	1941	-0-	-5199	-0-	79	1	1862	2	N	-0-					101
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	876	1	7353	2	N	-0-					101
08	6603	X	6206	-0-	-397	-0-	647	1	5559	2	N	-0-					101
09	5790	X	4216	-0-	-1574	-0-	446	1	3770	2	N	-0-					101

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

04	390	N	342	-0-	-48	-0-	36	1	306	2	N	-0-					45
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	2	N	-0-					45
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	6	1	135	2	N	-0-					45
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	N	-0-					45
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	-0-					45
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-					45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	116	1	981	2	N	1					15
							1	9									
05	1178	N	357	-0-	-821	-0-	73	1	284	2	N	-0-					15
06	1170	N	361	-0-	-809	-0-	15	1	345	2	N	1	13	1			3
							1	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1463	2	N	2					5
							2	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	N	1					6
							1	9									
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	8	8	1			6
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	44	1	369	2	N	-0-					10
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	25	1	98	2	N	-0-					10
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	8	1	177	2	N	-0-	7	1			3
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					3
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	N	-0-					3
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	143	1	1211	2	N	5	5	1			3
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	82	1	689	2	N	2					19
							2	9									
05	837	N	199	-0-	-638	-0-	41	1	158	2	N	-0-					19
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	16	1			4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	1					5
							1	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	147	1	1266	2	N	2					7
							2	9									
*09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	306	1	2585	2	N	9	9	1			7
							10	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	473	1	3983	2	N	3					38
							3	9									
05	4836	X	436	-0-	-4400	-0-	89	1	346	2	N	1					39
							1	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	2	32	1			9
07	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	414	1	3476	2	N	2					11
							2	9									
08	4619	X	3348	-0-	-1271	-0-	349	1	2996	2	N	3					14
							3	9									
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	640	1	5408	2	N	19	19	1			14
							21	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	114	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	81	1	313	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	454	-0-	-746	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	264	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	2	N	-0-					-0-
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	144	1	1211	2	N	-0-					34
05	1426	N	440	-0-	-986	-0-	90	1	350	2	N	-0-					34
06	1350	N	553	-0-	-797	-0-	23	1	530	2	N	-0-					34
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	215	1	1805	2	N	-0-					34
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	2	N	-0-					34
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	2					11
							2	9									
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	48	1	185	2	N	-0-					11
06	750	N	156	-0-	-594	-0-	6	1	150	2	N	-0-	9	1			2
07	961	N	609	-0-	-352	-0-	65	1	543	2	N	1					3
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	743	2	N	1					4
							1	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	N	6	6	1			4
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	70	1	593	2	N	2					22
							2	9									
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	43	1	167	2	N	-0-					22
06	720	N	156	-0-	-564	-0-	6	1	149	2	N	1	18	1			5
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	N	1					6
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	1					7
							1	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	237	1	2004	2	N	10	10	1			7
							11	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	263	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	649	-0-	-1521	-0-	133	1	516	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	534	-0-	-1926	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	286	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	262	1	2214	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	299	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	843	-0-	-2288	-0-	173	1	670	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	623	-0-	-3127	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	360	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3109	-0-	-766	-0-	324	1	2785	2	N	-0-					-0-
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	340	1	2872	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	37	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	-0-					33
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	67	1	262	2	N	-0-					33
06	1800	N	495	-0-	-1305	-0-	20	1	475	2	N	-0-	25	1			8
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	273	1	2294	2	N	-0-					8
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	168	1	1446	2	N	2					10
							2	9									
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	239	1	2018	2	N	11	12	1			9
							12	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	346	1	2916	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	3441	X	411	-0-	-3030	-0-	84	1	326	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1246	-0-	-1141	-0-	132	1	1112	2	Y	2					2
							2	9									
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	623	1	5354	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	510	1	4305	2	Y	15	17	1			1
							17	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	508	1	4284	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	4836	X	1175	-0-	-3661	-0-	240	1	933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	912	1	7655	2	Y	5					5
							6	9									
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	900	1	7732	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
*09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	885	1	7471	2	Y	14	18	1			1
							15	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

04	9000	X	2084	-0-	-6916	-0-	217	1	1831	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
05	7936	X	506	-0-	-7430	-0-	103	1	401	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	961	1	8071	2	Y	5					5
							6	9									
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	709	1	6092	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	445	1	3754	2	Y	28	35	1			2
							31	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2713	2	Y	7	10	1			2
						8	9									
05	3100 X	1880	-0-	-1220	-0-	385	1	1495	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	788	1	6616	2	Y	2					2
						2	9									
08	5952 X	5742	-0-	-210	-0-	596	1	5124	2	Y	20	18	1			4
						22	9									
*09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4747	2	Y	16	19	1			1
						18	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	571	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	191	1	740	2	N	-0-					-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	208	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	848	1	7286	2	N	-0-					-0-
*09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	612	1	5164	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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

04	9600 X	7920	-0-	-1680	-0-	7808	2	112	9	N	102	172	1			128
05	9207 X	8048	-0-	-1159	-0-	7972	2	76	9	N	69					197
06	8910 X	7511	-0-	-1399	-0-	7423	2	88	9	N	80	190	1			87
07	7905 X	7266	-0-	-639	-0-	7197	2	69	9	N	63					150
08	7905 X	6848	-0-	-1057	-0-	6789	2	59	9	N	54					204
09	7650 X	4374	-0-	-3276	-0-	4316	2	58	9	N	53	182	1			75

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

04	7500 X	386	-0-	-7114	-0-	245	2	141	9	N	128	139	1			115
05	3348 X	887	-0-	-2461	-0-	528	2	359	9	N	326	326	1			115
06	1290 X	370	-0-	-920	-0-	117	2	253	9	N	230	180	1			165
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	98	2	46	9	N	42					207
08	930 X	302	-0-	-628	-0-	296	2	6	9	N	5					212
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-	144	1			68

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

04	159 X	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	2	1			1

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

04	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	4759	3	69	9	Y	63	88	1			21
05	5146 X	4654	-0-	-492	-0-	4585	3	69	9	Y	63	28	1			56
06	4950 X	4824	-0-	-126	-0-	4752	3	72	9	Y	65	54	1			67
07	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	4864	3	67	9	Y	61	82	1			46
*08	5022 X	4992	-0-	-30	-0-	4927	3	65	9	Y	59	55	1			50
*09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5497	3	61	9	Y	55	59	1			46

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3422	3	48	9	Y	44	63	1			15
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	Y	47	21	1			41
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3421	3	51	9	Y	46	39	1			48
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3750	3	52	9	Y	47	61	1			34
*08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3716	3	48	9	Y	44	41	1			37
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3290	3	44	9	Y	40	43	1			34

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25	34	1			8
05	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	1804	3	28	9	Y	25	11	1			22
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5490	3	84	9	Y	76	44	1			54
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2039	3	28	9	Y	25	51	1			28
*08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1906	3	25	9	Y	23	27	1			24
09	5580	X	1801	-0-	-3779	-0-	1777	3	24	9	Y	22	26	1			20

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

04	2160	N	1729	-0-	-431	-0-	1704	3	25	9	Y	23	37	1			9
05	2914	X	1577	-0-	-1337	-0-	1554	3	23	9	Y	21	10	1			20
06	2820	X	1567	-0-	-1253	-0-	1543	3	24	9	Y	22	19	1			23
07	2914	X	1686	-0-	-1228	-0-	1663	3	23	9	Y	21	28	1			16
*08	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1666	3	22	9	Y	20	19	1			17
09	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1439	3	19	9	Y	17	19	1			15

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	23	1			6
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	3	17	9	Y	15	7	1			14
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	3	25	9	Y	23	17	1			20
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17	24	1			13
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	3	22	9	Y	20	17	1			16
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	3	18	9	Y	16	18	1			14

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8912	3	130	9	Y	118	151	1			37
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8849	3	133	9	Y	121	53	1			105
06	8400	X	6966	-0-	-1434	-0-	6863	3	103	9	Y	94	89	1			110
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	8492	3	118	9	Y	107	139	1			78
*08	9331	X	7616	-0-	-1715	-0-	7518	3	98	9	Y	89	88	1			79
09	9030	X	8535	-0-	-495	-0-	8423	3	112	9	Y	102	102	1			79

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	3	15	9	Y	14	18	1			4
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	Y	14	6	1			12
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12	11	1			13
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	863	3	12	9	Y	11	15	1			9
*08	992	N	567	-0-	-425	-0-	560	3	7	9	Y	6	8	1			7
09	870	N	31	-0-	-839	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			3

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7700	3	112	9	Y	102	141	1			34
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7864	3	119	9	Y	108	48	1			94
06	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7993	3	122	9	Y	111	92	1			113
07	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8005	3	110	9	Y	100	137	1			76
*08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7958	3	105	9	Y	95	90	1			81
*09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7738	3	103	9	Y	94	98	1			77

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

04	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	10522	3	50	4	N	2415	11	0	2264	1	435
						2657	9					6	8			
05	T. A.	11038	-0-	11038	11038	8800	3	20	4	N	2016	4	0	2193	1	251
						2218	9					3	8			
06	T. A.	9656	-0-	9656	20694	7738	3	1918	9	N	1744	3	0	1644	1	347
												1	8			
07	T. A.	11841	-0-	11841	32535	9695	3	2146	9	N	1951	12	0	1996	1	288
												2	8			
08	41446 X	8911	-0-	-32535	-0-	7387	3	1524	9	N	1385	7	0	1269	1	397
09	12210 X	8391	-0-	-3819	-0-	7038	3	1353	9	N	1230	3	0	1092	1	532

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

04	5310 X	3419	-0-	-1891	-0-	2130	3	1289	9	N	1172	26	0	702	1	603
												4	8			
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3177	3	1125	9	N	1023	12	0	1356	1	258
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	895	1045	1	1	8	107
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	625	545	1	2	8	185
08	4867 X	2928	-0-	-1939	-0-	1972	3	956	9	N	869	9	0	569	1	476
09	4170 X	2377	-0-	-1793	-0-	1599	3	778	9	N	707	5	0	728	1	450

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

04	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	3453	3	187	4	N	839	3	0	743	1	353
						923	9					8	8			
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	4494	3	75	4	N	941	2	0	898	1	393
						1035	9					1	8			
06	5130 X	5097	-0-	-33	-0-	4216	3	881	9	N	801	4	0	891	1	299
07	5301 X	1442	-0-	-3859	-0-	603	3	839	9	N	763	732	1			330
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	732	728	1			334
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	710	527	1			517

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

04	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	300	1	5570	3	N	1243	8	0	1442	1	222
						550	4	1367	9			3	8			
05	T. A.	5300	-0-	5300	5300	310	1	3944	3	N	905	4	0	1074	1	49
						50	4	996	9							
06	T. A.	5275	-0-	5275	10575	300	1	4024	3	N	864	4	0	701	1	207
						1	4	950	9			1	8			
07	T. A.	6180	-0-	6180	16755	293	1	4896	3	N	879	7	0	734	1	345
						24	4	967	9							
08	22294 X	5539	-0-	-16755	-0-	302	1	4356	3	N	791	4	0	718	1	414
						11	4	870	9							
09	7800 X	4736	-0-	-3064	-0-	290	1	3693	3	N	684	2	0	720	1	376
						1	4	752	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5102	-0-	-1888 B	-0-	290	1	3930	3	N	802	1	0	703	1	308
							882	9					2	8			
05	6169	X	4536	-0-	-1633 B	-0-	284	1	3372	3	N	800	520	1	3	8	585
							880	9									
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	297	1	8595	3	N	849	1229	1			205
							934	9									
07	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	310	1	12005	3	N	751	20	0	530	1	406
							826	9									
08	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	290	1	4411	3	N	801	5	0	744	1	458
							881	9									
09	9840	X	3336	-0-	-6504	-0-	296	1	2566	3	N	431	1	0	743	1	145
							474	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

04	42000	X	37651	-0-	-4349	-0-	234	1	36627	3	N	718	353	0	358	1	269
							790	9					2	8			
05	43183	X	36781	-0-	-6402	-0-	248	1	36004	3	N	481	106	0	354	1	284
							529	9					6	8			
06	39930	X	32212	-0-	-7718	-0-	240	1	31470	3	N	456	93	0	353	1	292
							502	9					2	8			
07	41261	X	33922	-0-	-7339	-0-	440	1	32736	3	N	425	83	0	505	1	123
							278	4	468	9			6	8			
08	37913	X	33190	-0-	-4723	-0-	412	1	31801	3	N	381	71	0	185	1	243
							558	4	419	9			5	8			
09	36690	X	30266	-0-	-6424	-0-	556	1	29013	3	N	381	77	0	183	1	360
							278	4	419	9			4	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

04	6330	X	3995	-0-	-2335 B	-0-	120	1	3621	3	N	231	4	0			526
							254	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	298	1	4112	3	N	957	3	0	1219	1	261
							1053	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					261
07	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	310	1	1930	3	N	507	2	0	547	1	219
							558	9									
08	4625	X	1827	-0-	-2798	-0-	308	1	988	3	N	483	1	0	368	1	333
							531	9									
09	DELQ PR		2239	-0-	2239	2239	298	1	1403	3	N	489	178	1			644
							538	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8567	3	2	4	N	755	3	0	1031	1	118
							831	9					1	8			
05	6541	X	3546	-0-	-2995	-0-	2661	3	8	4	N	797	756	1	1	8	158
							877	9									
06	6330	X	2613	-0-	-3717	-0-	1649	3	964	9	N	876	565	1	1	8	310
07	6541	X	1469	-0-	-5072	-0-	762	3	707	9	N	643	552	1			401
08	9703	X	1513	-0-	-8190	-0-	873	3	640	9	N	582	735	1			248
09	9390	X	1955	-0-	-7435	-0-	1289	3	666	9	N	605	17	0	553	1	283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30822	X	26865	-0-	-3957	-0-	26649	3	32	4	N	167	38	0	1	8	222
							184	9									
05	31403	X	25698	-0-	-5705	-0-	25522	3	21	4	N	141	24	0	178	1	159
							155	9					2	8			
*06	30390	X	21756	-0-	-8634	-0-	21625	3	131	9	N	119	18	0	178	1	81
													1	8			
07	29233	X	18796	-0-	-10437	-0-	18679	3	117	9	N	106	12	0	3	8	172
08	27404	X	11709	-0-	-15695	-0-	11636	3	73	9	N	66	5	0	192	1	41
09	26520	X	505	-0-	-26015	-0-	502	3	3	9	N	3	1	0			43

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	357	1	4635	3	N	587	28	0	553	1	389
							646	9					3	8			
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6109	3	477	9	N	434	23	0	649	1	151
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	267	1	4628	3	N	360	25	0	174	1	312
							396	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	300	1	4129	3	N	380	22	0	365	1	304
							418	9					1	8			
08	6572	X	3928	-0-	-2644	-0-	334	1	3222	3	N	338	17	0	359	1	266
							372	9									
09	6360	X	2931	-0-	-3429	-0-	373	1	2280	3	N	253	8	0	365	1	145
							278	9					1	8			

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	20208	-0-	-3132	-0-	19452	3	360	4	N	360	3	0	177	1	287
							396	9					2	8			
05	22971	X	19744	-0-	-3227	-0-	18984	3	372	4	N	353	359	1	5	8	276
							388	9									
06	22230	X	17290	-0-	-4940	-0-	16695	3	341	4	N	231	352	1	2	8	153
							254	9									
07	22971	X	19281	-0-	-3690	-0-	18595	3	348	4	N	307	184	1	2	8	274
							338	9									
08	20150	X	18145	-0-	-2005	-0-	17801	3	48	4	N	269	369	1	8	8	166
							296	9									
09	19500	X	17070	-0-	-2430	-0-	16815	3	255	9	N	232	176	1	4	8	218

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2721	-0-	-159 B	-0-	146	1	1632	3	N	857	1	0	713	1	222
							943	9									
05	2976	X	1511	-0-	-1465 B	-0-	97	1	779	3	N	577	558	1			241
							635	9									
06	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	86	1	2662	3	N	650	2	0	713	1	176
							715	9									
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	309	1	3393	3	N	963	1	0	714	1	424
							1059	9									
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	301	1	1857	3	N	697	911	1			210
							767	9									
09	3450	X	2328	-0-	-1122	-0-	239	1	1322	3	N	697	685	1			222
							767	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12971	-0-	-949	-0-	12014	3	957	9	N	870	19	0	914	1	320
													3	8			
05	14384	X	12376	-0-	-2008	-0-	11652	3	724	9	N	658	14	0	902	1	62
06	18990	X	11306	-0-	-7684	-0-	10499	3	103	4	N	640	14	0	540	1	148
							704	9									
07	19623	X	11144	-0-	-8479	-0-	10371	3	26	4	N	679	12	0	666	1	148
							747	9					1	8			
08	12555	X	10654	-0-	-1901	-0-	9659	3	306	4	N	626	54	0	532	1	187
							689	9					1	8			
09	12150	X	9786	-0-	-2364	-0-	8856	3	294	4	N	578	35	0	371	1	358
							636	9					1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	282	1	3641	3	N	792	15	0	905	1	213
							871	9					1	8			
05	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	300	1	2820	3	N	725	8	0	725	1	204
							798	9					1	8			
06	4440	X	3188	-0-	-1252	-0-	283	1	2177	3	N	662	5	0	738	1	123
							728	9									
07	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	18	1	1124	3	N	515	2	0	368	1	268
							567	9									
08	5022	X	2520	-0-	-2502	-0-	302	1	1424	3	N	722	4	0	736	1	250
							794	9									
09	4800	X	2780	-0-	-2020	-0-	298	1	1907	3	N	523	1	0	549	1	223
							575	9									

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
04	22860	X	16785	-0-	-6075	-0-	40	1	16507	3	N	216	13	0	173	1	135
							238	9					2	8			
05	22909	X	6995	-0-	-15914	-0-	280	1	6574	3	N	128	3	0			260
							141	9									
06	16860	X	9154	-0-	-7706	-0-	8970	3	184	9	N	167	4	0	176	1	246
													1	8			
07	20491	X	15623	-0-	-4868	-0-	15456	3	167	9	N	152	3	0	183	1	212
08	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20593	3	240	9	N	218	1	0	169	1	260
*09	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18370	3	195	9	N	177	1	0	185	1	251

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	7675	-0-	-4175	-0-	7418	3	257	9	N	234	21	0	178	1	161
													5	8			
05	12245	X	8128	-0-	-4117	-0-	7878	3	250	9	N	227	17	0	180	1	181
													10	8			
06	11130	X	9462	-0-	-1668	-0-	8707	3	755	9	N	686	17	0	177	1	490
													2	8			
07	11501	X	6973	-0-	-4528	-0-	6745	3	228	9	N	207	10	0	559	1	126
													2	8			
08	9455	X	7159	-0-	-2296	-0-	6900	3	259	9	N	235	8	0	194	1	145
													14	8			
09	9450	X	8206	-0-	-1244	-0-	7905	3	301	9	N	274	10	0	183	1	215
													11	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36288 X	7501	-0-	-28787	-0-	5608	3	1893	9	N	1721	1788	1	7	8	222
05	10354 X	6442	-0-	-3912	-0-	4646	3	1796	9	N	1633	1	0	1449	1	404
												1	8			
06	10020 X	6200	-0-	-3820	-0-	4846	3	1354	9	N	1231	1	0	978	1	656
07	9920 X	6403	-0-	-3517	-0-	4949	3	1454	9	N	1322	8	0	1421	1	549
08	9486 X	5819	-0-	-3667	-0-	4295	3	1524	9	N	1385	7	0	1650	1	277
09	7500 X	4882	-0-	-2618	-0-	3738	3	1144	9	N	1040	2	0	1072	1	243

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

04	10171 X	9365	-0-	-806	-0-	8180	3	244	4	N	855	8	0	906	1	314
						941	9									
05	10385 X	9755	-0-	-630	-0-	8743	3	1012	9	N	920	5	0	1043	1	186
06	10050 X	8594	-0-	-1456	-0-	7619	3	975	9	N	886	6	0	699	1	181
07	10385 X	8144	-0-	-2241	-0-	7320	3	824	9	N	749	38	0	559	1	333
08	9331 X	9116	-0-	-215	-0-	8194	3	922	9	N	838	35	0	528	1	608
09	9030 X	6530	-0-	-2500	-0-	5774	3	756	9	N	687	13	0	907	1	375

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

04	679 X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	767	-0-	767	767	727	3	40	9	N	36	1	0			35
06	T. A.	3545	-0-	3545	4312	3538	3	7	9	N	6	5	0			36
07	T. A.	3475	-0-	3475	7787	3469	3	6	9	N	5	5	0			36
08	21382 X	13595	-0-	-7787	-0-	10833	3	2762	9	N	2511	12	0	1989	1	538
												8	8			
*09	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18995	3	2445	9	N	2223	11	0	2184	1	560
												6	8			

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

04	29944 X	22238	-0-	-7706	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
05	26815 X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	3			N	-0-					-0-
06	24360 X	20897	-0-	-3463	-0-	20897	3			N	-0-					-0-
07	25048 X	21883	-0-	-3165	-0-	21883	3			N	-0-					-0-
08	23994 X	21707	-0-	-2287	-0-	21707	3			N	-0-					-0-
09	22410 X	18853	-0-	-3557	-0-	18853	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

04	11776 X	-0-	-0-	-11776	-0-					N	-0-	1	8			430
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	5806	3	1547	9	N	1406	6	0	900	1	919
												11	8			
06	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	16165	3	3765	9	N	3423	22	0	3227	1	168
												6	8			
07	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	12988	3	1674	9	N	1522	19	0	1275	1	393
												3	8			
08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	N	976	8	0	739	1	617
												5	8			
09	19920 X	8488	-0-	-11432	-0-	7122	3	1366	9	N	1242	4	0	1457	1	398

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	458	745	1	1	8	288
05	11873	X	6192	-0-	-5681	-0-	5595	3	597	9	N	543	8	0	365	1	458
06	15660	X	9283	-0-	-6377	-0-	7497	3	1786	9	N	1624	14	0	955	1	653
													2	8			
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	969	1275	1	1	8	346
08	10075	X	5862	-0-	-4213	-0-	5250	3	612	9	N	556	8	0	364	1	530
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	74	368	1			236

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

04	53147	X	46080	-0-	-7067	-0-	45020	3	1060	9	Y	964	199	0	722	1	165
													3	8			
05	54219	X	45669	-0-	-8550	-0-	44700	3	969	9	Y	881	146	0	733	1	167
06	52470	X	42748	-0-	-9722	-0-	41660	3	1088	9	Y	989	144	0	632	1	213
07	53754	X	41864	-0-	-11890	-0-	40976	3	888	9	Y	807	151	0	700	1	168
													1	8			
08	47523	X	39750	-0-	-7773	-0-	38871	3	879	9	Y	799	159	0	635	1	173
09	45990	X	36970	-0-	-9020	-0-	36226	3	744	9	Y	676	105	0	640	1	103
													1	8			

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

04	52916	X	47353	-0-	-5563	-0-	46348	3	1005	9	Y	914	150	0	721	1	165
													3	8			
05	53971	X	46966	-0-	-7005	-0-	46055	3	911	9	Y	828	105	0	723	1	165
06	52230	X	43965	-0-	-8265	-0-	43027	3	938	9	Y	853	188	0	621	1	209
07	52824	X	43344	-0-	-9480	-0-	42366	3	978	9	Y	889	198	0	722	1	177
													1	8			
08	46624	X	41089	-0-	-5535	-0-	40218	3	871	9	Y	792	152	0	644	1	173
09	45120	X	38164	-0-	-6956	-0-	37426	3	738	9	Y	671	100	0	640	1	103
													1	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

04	1067	X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					1342
05	T. A.		2801	-0-	2801	2801	2364	3	437	9	N	397	2	0	1078	1	659
06	T. A.		38753	-0-	38753	41554	32986	3	5767	9	N	5243	45	0	5688	1	156
													13	8			
07	T. A.		31186	-0-	31186	72740	27011	3	4175	9	N	3795	39	0	3262	1	642
													8	8			
08	102528	X	29788	-0-	-72740	-0-	27268	3	2520	9	N	2291	30	0	2582	1	318
													3	8			
09	35610	X	22658	-0-	-12952	-0-	20751	3	1907	9	N	1734	11	0	1651	1	390

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

04	28012	X	21284	-0-	-6728	-0-	1223	1	17735	3	N	1823	443	0	1344	1	319
							321	4	2005	9			2	8			
05	28458	X	20355	-0-	-8103	-0-	635	1	18331	3	N	1150	32	0	1159	1	278
							124	4	1265	9							
06	25680	X	19134	-0-	-6546	-0-	600	1	17320	3	N	1104	63	0	959	1	82
							1214	9									
07	23932	X	13304	-0-	-10628	-0-	925	1	11678	3	N	637	47	0	563	1	109
							701	9									
08	23932	X	12677	-0-	-11255	-0-	848	1	11695	3	N	122	47	0	157	1	27
							134	9									
09	21270	X	7038	-0-	-14232	-0-	683	1	6015	3	N	309	24	0	242	1	70
							340	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	7307	-0-	-3103	-0-	5136	3	2171	9	N	1974	2189	1			214
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	1853	1550	1			517
06	13830	X	2219	-0-	-11611	-0-	590	3	1629	9	N	1481	1634	1			364
07	8835	X	2848	-0-	-5987	-0-	1374	3	1474	9	N	1340	25	0	1318	1	361
08	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	6477	3	705	9	N	641	22	0	637	1	343
09	7320	X	6202	-0-	-1118	-0-	5215	3	987	9	N	897	3	0	596	1	641

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	13050	X	8070	-0-	-4980	-0-	300	1	6446	3	N	1204	35	0	1288	1	184
							1324	9					1	8			
05	13857	X	7123	-0-	-6734	-0-	310	1	5505	3	N	1185	12	0	1090	1	263
							4	4	1304	9			4	8			
06	10020	X	8874	-0-	-1146	-0-	290	1	7299	3	N	1167	14	0	1084	1	332
							1	4	1284	9							
07	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	306	1	6395	3	N	761	23	0	732	1	338
							837	9									
08	9393	X	7099	-0-	-2294	-0-	304	1	5882	3	N	830	16	0	932	1	220
							913	9									
09	8880	X	6188	-0-	-2692	-0-	300	1	5070	3	N	744	7	0	726	1	231
							818	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

04	84256	X	63252	-0-	-21004	-0-	63252	3			N	-0-					-0-
05	84320	X	61247	-0-	-23073	-0-	61247	3			N	-0-					-0-
06	81600	X	34501	-0-	-47099	-0-	34501	3			N	-0-					-0-
07	78244	X	54766	-0-	-23478	-0-	54766	3			N	-0-					-0-
08	64015	X	55444	-0-	-8571	-0-	55444	3			N	-0-					-0-
09	61950	X	47155	-0-	-14795	-0-	47155	3			N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

04	111189	X	83392	-0-	-27797	-0-	83392	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80158	-0-	-31845	-0-	80158	3			N	-0-					-0-
06	108390	X	36964	-0-	-71426	-0-	36964	3			N	-0-					-0-
07	105431	X	68447	-0-	-36984	-0-	68447	3			N	-0-					-0-
08	83824	X	74035	-0-	-9789	-0-	74035	3			N	-0-					-0-
09	81120	X	62513	-0-	-18607	-0-	62513	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

04	20975	X	12327	-0-	-8648	-0-	10646	3	1681	9	N	1528	471	0	1028	1	205
													1	8			
05	20801	X	14766	-0-	-6035	-0-	11863	3	2903	9	N	2639	1759	0	970	1	110
													5	8			
06	17940	X	9116	-0-	-8824	-0-	8289	3	827	9	N	752	605	1	3	8	144
07	12524	X	8414	-0-	-4110	-0-	7486	3	928	9	N	844	44	0	696	1	246
													2	8			
08	11966	X	8957	-0-	-3009	-0-	8147	3	10	4	N	727	40	0	727	1	206
							800	9									
*09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	9670	3	2146	9	N	1951	1296	0	588	1	273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31680	X	6439	-0-	-25241	-0-	4817	3	195	4	N	1297	138	0	1651	1	395
							1427	9					8	8			
05	32271	X	12841	-0-	-19430	-0-	9974	3	250	4	N	2379	2440	1	14	8	320
							2617	9									
06	30120	X	23058	-0-	-7062	-0-	16199	3	110	4	N	6135	12	0	5242	1	879
							6749	9					2	8			
07	30814	X	13769	-0-	-17045	-0-	10589	3	60	4	N	2836	2	0	3049	1	660
							3120	9					4	8			
08	19561	X	9253	-0-	-10308	-0-	6928	3	5	4	N	2109	2228	1	3	8	538
							2320	9									
09	18930	X	7388	-0-	-11542	-0-	5507	3	1881	9	N	1710	1823	1			425

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19180	X	16792	-0-	-2388	-0-	14876	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-
05	19096	X	13928	-0-	-5168	-0-	12287	3	1641	9	N	1492	1106	0	196	1	184
													6	8			
06	18480	X	8703	-0-	-9777	-0-	6978	3	14	4	N	1555	9	0	1540	1	190
							1711	9									
07	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	13089	3	2230	9	N	2027	1939	1			278
*08	19096	X	15232	-0-	-3864	-0-	13253	3	1979	9	N	1799	1919	1			158
*09	16800	X	10819	-0-	-5981	-0-	9134	3	1685	9	N	1532	1527	1			163

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	9951	-0-	-3669	-0-	8399	3	1552	9	N	1411	36	0	1809	1	469
05	14074	X	11233	-0-	-2841	-0-	9659	3	1574	9	N	1431	23	0	1029	1	848
06	15180	X	9882	-0-	-5298	-0-	7684	3	2198	9	N	1998	27	0	1463	1	508
07	13764	X	10479	-0-	-3285	-0-	9079	3	1400	9	N	1273	32	0	1497	1	252
08	14570	X	7955	-0-	-6615	-0-	6913	3	1042	9	N	947	21	0	555	1	623
09	10860	X	5074	-0-	-5786	-0-	4110	3	964	9	N	876	16	0	1107	1	376

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
							2	4	2322	9			2	8			
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	310	1	8140	3	N	1509	28	0	1661	1	46
							1	4	1660	9			2	8			
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	300	1	8398	3	N	1269	41	0	1137	1	137
							1	4	1396	9							
07	13423	X	9909	-0-	-3514	-0-	306	1	7922	3	N	1527	41	0	1269	1	354
							1	4	1680	9							
*08	13423	X	7540	-0-	-5883	-0-	300	1	6290	3	N	864	25	0	1035	1	158
							950	9									
*09	12990	X	7282	-0-	-5708	-0-	300	1	5948	3	N	940	13	0	951	1	134
							1034	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
							3177	9					2	8			
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	310	1	8883	3	N	2081	6	0	2296	1	64
							2289	9					3	8			
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	300	1	10129	3	N	1955	10	0	1792	1	217
							2151	9									
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	298	1	9783	3	N	1149	10	0	1084	1	271
							1264	9					1	8			
*08	9796	X	8079	-0-	-1717	-0-	274	1	6368	3	N	1306	5	0	1327	1	245
							1437	9									
*09	9480	X	9319	-0-	-161	-0-	300	1	7447	3	N	1429	4	0	1464	1	206
							1572	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	7620	3	510	4	N	4160	2865	0	1165	1	442
						4576	9					8	8			
05	T. A.	13328	-0-	13328	13328	11359	3	265	4	N	1549	1	0	1773	1	208
						1704	9					9	8			
06	T. A.	17315	-0-	17315	30643	14083	3	3232	9	N	2938	1	0	2523	1	413
												1	8			
07	T. A.	14673	-0-	14673	45316	12816	3	5	4	N	1684	1703	1	2	8	392
						1852	9									
08	56654 X	11338	-0-	-45316	-0-	9997	3	1341	9	N	1219	1298	1	2	8	311
*09	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6978	3	1086	9	N	987	1053	1			245

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

04	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	25092	3	8	4	N	4773	4405	0	279	1	43
						5250	9					53	8			
05	35743 X	27634	-0-	-8109	-0-	22828	3	4806	9	N	4369	4369	0	12	8	31
06	34590 X	27881	-0-	-6709	-0-	21511	3	575	4	N	5268	1488	0	3631	1	147
						5795	9					2	8			
07	35743 X	22423	-0-	-13320	-0-	18221	3	767	4	N	3123	129	0	2820	1	321
						3435	9									
08	24193 X	22100	-0-	-2093	-0-	18564	3	208	4	N	3025	109	0	2891	1	346
						3328	9									
09	23040 X	18710	-0-	-4330	-0-	16141	3	3	4	N	2333	43	0	2511	1	125
						2566	9									

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

04	72850 X	56151	-0-	-16699	-0-	55580	3	59	4	N	465	134	0	355	1	225
						512	9					4	8			
05	72912 X	53866	-0-	-19046	-0-	53350	3	87	4	N	390	92	0	361	1	162
						429	9									
06	70560 X	49514	-0-	-21046	-0-	48883	3	52	4	N	526	118	0	183	1	225
						579	9									
07	68975 X	47905	-0-	-21070	-0-	47443	3	57	4	N	368	121	0	352	1	118
						405	9					2	8			
08	54132 X	45028	-0-	-9104	-0-	44591	3	52	4	N	350	114	0	179	1	173
						385	9					2	8			
09	51780 X	41190	-0-	-10590	-0-	40837	3	30	4	N	294	73	0	356	1	36
						323	9					2	8			

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 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26022 X	21480	-0-	-4542	-0-	20725	3	755	9	N	686	13	0	517	1	343
05	26443 X	19567	-0-	-6876	-0-	18808	3	759	9	N	690	7	0	712	1	313
												1	8			
06	25590 X	17447	-0-	-8143	-0-	16431	3	1016	9	N	924	4	0	528	1	392
07	26443 X	18159	-0-	-8284	-0-	17581	3	578	9	N	525	1	0	746	1	167
												3	8			
08	21373 X	17617	-0-	-3756	-0-	17022	3	5	4	N	536	367	1	20	8	316
						590	9									
09	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	14904	3	762	9	N	693	359	1	3	8	647

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

04	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	7840	3	1796	9	N	1633	27	0	2005	1	315
												5	8			
05	T. A.	7223	-0-	7223	7223	5661	3	1562	9	N	1420	10	0	1103	1	615
												7	8			
06	T. A.	7898	-0-	7898	15121	5961	3	1937	9	N	1761	16	0	1472	1	271
												2	8			
07	T. A.	7898	-0-	7898	23019	6791	3	1107	9	N	1006	18	0	982	1	274
												3	8			
08	29238 X	6219	-0-	-23019	-0-	5204	3	1015	9	N	923	12	0	916	1	269
*09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4119	3	915	9	N	832	19	0	747	1	335

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	9625	3	690	9	N	627	614	1	1	8	121
05	14942 X	10613	-0-	-4329	-0-	9911	3	702	9	N	638	676	1	4	8	79
06	12780 X	8516	-0-	-4264	-0-	8040	3	476	9	N	433	413	1	2	8	97
07	12152 X	7774	-0-	-4378	-0-	7242	3	532	9	N	484	33	0	408	1	138
												2	8			
08	10664 X	8084	-0-	-2580	-0-	7677	3	407	9	N	370	29	0	377	1	102
09	10320 X	7814	-0-	-2506	-0-	7370	3	444	9	N	404	13	0	330	1	163

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	25958 X	13000	-0-	-12958	-0-	1594	1	10551	3	N	763	205	0	958	1	129
						16	4	839	9			1	8			
05	26443 X	13751	-0-	-12692	-0-	1751	1	10197	3	N	1583	34	0	1292	1	386
						62	4	1741	9							
06	23640 X	17696	-0-	-5944	-0-	1713	1	13530	3	N	2230	17	0	2360	1	239
						2453	9									
07	25048 X	22694	-0-	-2354	-0-	1032	1	19272	3	N	2173	21	0	1992	1	399
						2390	9									
08	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	1050	1	13739	3	N	2303	1	0	1885	1	816
						2533	9									
*09	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	13969	3	1667	9	N	1515	19	0	1946	1	366

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

04	18630 X	11935	-0-	-6695	-0-	10724	3	1211	9	N	1101	10	0	1086	1	372
												7	8			
05	19778 X	13629	-0-	-6149	-0-	12198	3	1431	9	N	1301	8	0	1483	1	174
												8	8			
06	19140 X	12734	-0-	-6406	-0-	10878	3	1856	9	N	1687	1457	1	1	8	229
07	15779 X	13026	-0-	-2753	-0-	11265	3	1761	9	N	1601	1456	1	1	8	373
08	13268 X	7007	-0-	-6261	-0-	5765	3	1242	9	N	1129	1212	1	2	8	288
09	13200 X	5692	-0-	-7508	-0-	4629	3	1063	9	N	966	1014	1			240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	8	-0-
05	13919	X	5251	-0-	-8668	-0-	4088	3	109	4	N	958	944	0	7	1	7
							1054	9									
06	13470	X	9226	-0-	-4244	-0-	7110	3	245	4	N	1701	9	0	1491	1	208
							1871	9									
*07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	12653	3	36	4	N	2014	9	0	1938	1	275
							2215	9									
*08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	9342	3	1706	9	N	1551	4	0	1686	1	136
*09	9240	X	7881	-0-	-1359	-0-	6448	3	1433	9	N	1303	1300	1			139

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0			-0-
05	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	17023	3	4094	9	N	3722	3005	0	364	1	342
													11	8			
06	17190	X	13232	-0-	-3958	-0-	10647	3	14	4	N	2337	24	0	2370	1	285
							2571	9									
*07	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	19254	3	3304	9	N	3004	45	0	2838	1	406
*08	17763	X	16543	-0-	-1220	-0-	14684	3	1859	9	N	1690	27	0	1923	1	146
*09	17190	X	12243	-0-	-4947	-0-	10495	3	1748	9	N	1589	8	0	1559	1	168

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	17219	-0-	-5071	-0-	15558	3	1661	9	N	1510	1509	0	1	1	-0-
05	23033	X	18731	-0-	-4302	-0-	16142	3	2589	9	N	2354	1903	0	167	1	274
													10	8			
06	25564	X	25564	-0-	-0-	-0-	22556	3	54	4	N	2685	27	0	2588	1	344
							2954	9									
07	23033	X	18165	-0-	-4868	-0-	15301	3	177	4	N	2443	69	0	2425	1	293
							2687	9									
08	21669	X	14880	-0-	-6789	-0-	13140	3	16	4	N	1567	44	0	1603	1	213
							1724	9									
09	22290	X	13550	-0-	-8740	-0-	11548	3	2002	9	N	1820	17	0	1717	1	299

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	19532	3	4426	9	N	4024	3811	0	170	1	-0-
													43	8			
05	24645	X	19915	-0-	-4730	-0-	16572	3	3343	9	N	3039	2566	0	176	1	287
													10	8			
06	23850	X	19985	-0-	-3865	-0-	17442	3	59	4	N	2258	30	0	2227	1	288
							2484	9									
07	24645	X	19719	-0-	-4926	-0-	16607	3	178	4	N	2667	2	0	2624	1	329
							2934	9									
08	24645	X	17171	-0-	-7474	-0-	15005	3	17	4	N	1954	2009	1			274
							2149	9									
09	23850	X	12252	-0-	-11598	-0-	10224	3	2028	9	N	1844	1812	1			306

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48210	X	43551	-0-	-4659	-0-	33943	3	1876	4	N	7029	2138	0	4651	1	235
							7732	9					5	8			
05	49817	X	41265	-0-	-8552	-0-	32608	3	1131	4	N	6842	2618	0	4337	1	117
							7526	9					5	8			
06	48210	X	32619	-0-	-15591	-0-	27741	3	3	4	N	4432	4303	0	112	1	17
							4875	9									
07	49817	X	31447	-0-	-18370	-0-	26494	3	3	4	N	4500	4500	0			17
							4950	9									
08	35087	X	26885	-0-	-8202	-0-	22789	3	1	4	N	3723	3723	0			17
							4095	9									
09	33480	X	16172	-0-	-17308	-0-	13916	3	2256	9	N	2051	2051	0			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	300	1	5084	3	N	306	332	1			33
							337	9									
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	310	1	9234	3	N	331	272	1			92
							5	4	364	9							
06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	290	1	7556	3	N	339	348	1			83
							167	4	373	9							
07	8959	X	7602	-0-	-1357	-0-	310	1	6122	3	N	677	11	0	566	1	183
							425	4	745	9							
08	9920	X	2590	-0-	-7330	-0-	310	1	1143	4	N	1034	643	1			574
							1137	9									
09	9600	X	2890	-0-	-6710	-0-	292	1	1047	3	N	448	4	0	699	1	319
							1058	4	493	9							

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

04	71760	X	31433	-0-	-40327	-0-	26461	3	48	4	N	4476	4302	0	97	1	67
							4924	9					21	8			
05	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	22994	3	1	4	N	3395	3384	0	6	8	72
							3735	9									
06	43380	X	25721	-0-	-17659	-0-	21876	3	43	4	N	3456	3399	0	106	1	23
							3802	9									
07	42222	X	26670	-0-	-15552	-0-	21712	3	995	4	N	3603	158	0	3167	1	300
							3963	9					1	8			
08	36735	X	24086	-0-	-12649	-0-	19197	3	958	4	N	3574	120	0	3093	1	661
							3931	9									
09	31440	X	21941	-0-	-9499	-0-	17593	3	1025	4	N	3021	62	0	3375	1	245
							3323	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

04	63690	X	29493	-0-	-34197	-0-	24691	3	8	4	N	4358	4195	0	92	1	62
							4794	9					20	8			
05	65813	X	23384	-0-	-42429	-0-	19919	3	3465	9	N	3150	3149	0	6	8	57
06	63690	X	22235	-0-	-41455	-0-	18570	3	39	4	N	3296	1376	0	1154	1	762
							3626	9					4	8			
07	39277	X	23101	-0-	-16176	-0-	18681	3	913	4	N	3188	117	0	3564	1	268
							3507	9					1	8			
08	31223	X	19525	-0-	-11698	-0-	15970	3	743	4	N	2556	86	0	2265	1	473
							2812	9									
09	29100	X	17698	-0-	-11402	-0-	14554	3	657	4	N	2261	44	0	2507	1	183
							2487	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

04	49590	X	40149	-0-	-9441	-0-	31498	3	1732	4	N	6290	1244	0	4809	1	243
							6919	9					5	8			
05	51243	X	37007	-0-	-14236	-0-	28957	3	2279	4	N	5246	767	0	4593	1	124
							5771	9					5	8			
06	49590	X	35376	-0-	-14214	-0-	30636	3	8	4	N	4302	4290	0	119	1	17
							4732	9									
07	51243	X	35728	-0-	-15515	-0-	30616	3	4	4	N	4644	4644	0			17
							5108	9									
08	48794	X	31811	-0-	-16983	-0-	27452	3	1	4	N	3962	3962	0			17
							4358	9									
09	40140	X	21487	-0-	-18653	-0-	18844	3	2643	9	N	2403	2403	0			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53910 X	42105	-0-	-11805	-0-	33035	3	1786	4	N	6622	1083	0	5278	1	266
						7284	9					6	8			
05	55707 X	38508	-0-	-17199	-0-	30688	3	1079	4	N	6128	708	0	5529	1	151
						6741	9					6	8			
06	53910 X	37240	-0-	-16670	-0-	32168	3	420	4	N	4229	4063	0	144	1	21
						4652	9					1	8			
07	55707 X	38531	-0-	-17176	-0-	32893	3	664	4	N	4522	4522	0			21
						4974	9									
08	39417 X	34335	-0-	-5082	-0-	29246	3	672	4	N	4015	4015	0			21
						4417	9									
09	37620 X	36988	-0-	-632	-0-	33605	3	547	4	N	2578	2578	0			21
						2836	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	26668	-0-	26668	26668	20351	3	5	4	N	5738	5450	0			288
						6312	9									
07	SHUT IN	108355	-0-	108355	135023	85335	3	19	4	N	20910	20883	0	13	8	302
						23001	9									
08	0 W	87856	-0-	87856	222879	69712	3	10	4	N	16485	16483	0	2	8	302
						18134	9									
09	T. A.	79230	-0-	79230	302109	63082	3	19	4	N	14663	14661	0	2	8	302
						16129	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	12935	-0-	12935	12935	12901	3	34	9	Y	31	16	0			15
06	SHUT IN	133535	-0-	133535	146470	126355	3	7180	9	Y	6527	6527	0			15
07	SHUT IN	120091	-0-	120091	266561	116969	3	3122	9	Y	2838	2826	0			27
*08	0 W	102887	-0-	102887	369448	97686	3	5201	9	Y	4728	4475	0	121	1	159
09	SHUT IN	70692	-0-	70692	440140	67958	3	2734	9	Y	2485	2485	0			159

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	8466	-0-	8466	8466	8413	3	53	9	Y	48	11	0			37
06	SHUT IN	119218	-0-	119218	127684	110518	3	8700	9	Y	7909	7909	0			37
07	SHUT IN	139654	-0-	139654	267338	130828	3	8826	9	Y	8024	8001	0			60
*08	SHUT IN	100728	-0-	100728	368066	95397	3	5331	9	Y	4846	4837	0	63	1	6
09	SHUT IN	73669	-0-	73669	441735	70830	3	2839	9	Y	2581	2582	0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12049 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40803	-0-	40803	40803	32091	3	8712	9	N	7920	7697	0			223
07	SHUT IN	122959	-0-	122959	163762	97796	3	25163	9	N	22875	22853	0	175	1	54
												16	8			
08	SHUT IN	65225	-0-	65225	228987	52228	3	12997	9	N	11815	11587	0	93	1	187
												2	8			
09	SHUT IN	81550	-0-	81550	310537	65847	3	15703	9	N	14275	14273	0	2	8	187

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10995 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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

04	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	4388	1	7068	2	N	2679	2533	1	57	8	296
						7715	4	2947	9							
05	14818 X	10213	-0-	-4605	-0-	2400	1	1034	2	N	2416	2164	1	28	8	520
						4121	4	2658	9							
06	15960 X	12322	-0-	-3638	-0-	3019	1	5148	2	N	1956	2129	1	30	8	317
						2003	4	2152	9							
07	22847 X	14687	-0-	-8160	-0-	4023	1	6004	2	N	1355	1362	1	26	8	284
						3169	4	1491	9							
08	22847 X	10131	-0-	-12716	-0-	3105	1	2748	2	N	1733	1707	1	24	8	286
						2372	4	1906	9							
09	22110 X	11480	-0-	-10630	-0-	3588	1	3295	2	N	1683	1778	1	4	8	187
						2746	4	1851	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

04	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	2357	1	2136	2	N	990	859	1			314
						390	4	1089	9							
05	5487 X	3140	-0-	-2347	-0-	1714	1	502	4	N	840	1016	1	1	8	137
						924	9									
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	2439	1	2625	2	N	775	589	1			323
						399	4	853	9							
07	6169 X	6060	-0-	-109	-0-	3369	1	1526	2	N	731	860	1			194
						361	4	804	9							
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	3499	1	2530	2	N	612	613	1			193
						278	4	673	9							
*09	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	5282	1	5033	2	N	1127	1136	1			184
						321	4	1240	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

04	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	5332	1	298	2	Y	264	327	1	1	8	209
						7372	4	290	9							
05	13020 X	6669	-0-	-6351	-0-	2845	1	809	2	Y	359	308	1	4	8	256
						2620	4	395	9							
06	12600 X	8089	-0-	-4511	-0-	3448	1	2022	2	Y	507	336	1	1	8	426
						2061	4	558	9							
07	13733 X	10332	-0-	-3401	-0-	4088	1	2766	2	Y	636	742	1	2	8	318
						2778	4	700	9							
08	13733 X	9421	-0-	-4312	-0-	3766	1	2025	2	Y	682	479	1	3	8	518
						2880	4	750	9							
09	13290 X	9520	-0-	-3770	-0-	4226	1	922	2	Y	647	843	1			322
						3660	4	712	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730 X	4611	-0-	-4119	-0-	1598	1	2154	4	Y	781	743	1			621
						859	9									
05	9021 X	5310	-0-	-3711	-0-	1999	1	586	2	Y	814	847	1			588
						1830	4	895	9							
06	8730 X	5386	-0-	-3344	-0-	2184	1	770	2	Y	1034	750	1			872
						1295	4	1137	9							
07	7223 X	6025	-0-	-1198	-0-	2398	1	639	2	Y	1248	1493	1			627
						1615	4	1373	9							
08	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	1416	1	1063	4	Y	555	758	1			424
						611	9									
*09	7840 X	4750	-0-	-3090	-0-	2173	1	1861	4	Y	651	751	1			324
						716	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

04	14190 X	7482	-0-	-6708	-0-	2541	1	4477	4	N	422	414	1			48
						464	9									
05	14663 X	6422	-0-	-8241	-0-	2183	1	130	2	N	293	277	1			64
						3787	4	322	9							
06	14190 X	7103	-0-	-7087	-0-	2422	1	2568	2	N	449	439	1			74
						1619	4	494	9							
07	13051 X	5920	-0-	-7131	-0-	2348	1	1518	2	N	183	218	1			39
						1853	4	201	9							
08	13051 X	4315	-0-	-8736	-0-	2109	1	1619	4	N	534	484	1			89
						587	9									
09	7470 X	4680	-0-	-2790	-0-	2291	1	1761	4	N	571	596	1			64
						628	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

04	10830 X	10034	-0-	-796	-0-	2755	1	1843	2	N	525	517	1			59
						4858	4	578	9							
05	20770 X	10057	-0-	-10713	-0-	2448	1	3127	2	N	208	222	1			45
						4253	4	229	9							
06	20100 X	17979	-0-	-2121	-0-	4311	1	10237	2	N	486	451	1			80
						2896	4	535	9							
07	21483 X	11832	-0-	-9651	-0-	3743	1	4905	2	N	196	234	1			42
						2968	4	216	9							
08	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	4138	1	9176	2	N	1321	1142	1			221
						3196	4	1453	9							
09	17970 X	11169	-0-	-6801	-0-	3738	1	3656	2	N	808	939	1			90
						2886	4	889	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1465	1	3284	2	N	1337	1496	1	8	8	971
						124	4	1471	9							
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	2607	1	2695	2	N	1097	1130	1			938
						1207	9									
06	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	2827	1	12132	2	N	845	874	1			909
						310	4	930	9							
07	14415 X	6751	-0-	-7664	-0-	2043	1	3590	2	N	962	977	1	4	8	890
						60	4	1058	9							
08	10726 X	3382	-0-	-7344	-0-	620	1	2008	2	N	685	680	1			895
						754	9									
09	16200 X	5453	-0-	-10747	-0-	732	1	3695	2	N	933	1343	1			485
						1026	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36480	X	28134	-0-	-8346	-0-	273	1	18337	2	N	2478	2626	1			280
							6798	4	2726	9							
05	37696	X	24470	-0-	-13226	-0-	267	1	15741	2	N	2068	1898	1			450
							6187	4	2275	9							
06	36480	X	13935	-0-	-22545	-0-	246	1	8376	2	N	2422	2473	1			399
							2649	4	2664	9							
07	37696	X	13286	-0-	-24410	-0-	252	1	7380	2	N	1966	1945	1			420
							3491	4	2163	9							
08	52607	X	15867	-0-	-36740	-0-	215	1	10654	2	N	1912	2012	1			320
							2895	4	2103	9							
09	28140	X	12279	-0-	-15861	-0-	246	1	7925	2	N	1131	1325	1			126
							2864	4	1244	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7078	-0-	-2462	-0-	1691	1	4440	2	N	731	710	1	8	8	307
							143	4	804	9							
05	14198	X	5212	-0-	-8986	-0-	2531	1	2040	2	N	583	606	1	3	8	281
							641	9									
06	13740	X	5701	-0-	-8039	-0-	2060	1	2672	2	N	676	550	1			407
							225	4	744	9							
07	10478	X	4760	-0-	-5718	-0-	1980	1	1422	2	N	1182	991	1	5	8	593
							58	4	1300	9							
08	9610	X	3339	-0-	-6271	-0-	670	1	2148	2	N	474	730	1			337
							521	9									
*09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1052	1	5376	2	N	886	1149	1			74
							975	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	10548	-0-	-8352	-0-	1969	1	7785	2	N	570	433	1	8	8	238
							167	4	627	9							
05	19530	X	16763	-0-	-2767	-0-	3634	1	12664	2	N	423	455	1	3	8	203
							465	9									
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	1984	1	4715	2	N	673	468	1			408
							217	4	740	9							
07	11625	X	6450	-0-	-5175	-0-	2051	1	3882	2	N	415	612	1	4	8	207
							60	4	457	9							
08	12059	X	5221	-0-	-6838	-0-	1134	1	3695	2	N	356	309	1			254
							392	9									
09	11670	X	5655	-0-	-6015	-0-	820	1	4157	2	N	616	819	1			51
							678	9									

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	12697	-0-	-5213	-0-	2036	1	8286	2	N	2002	2458	1	8	8	845
							173	4	2202	9							
05	14942	X	12881	-0-	-2061	-0-	3387	1	7276	2	N	2016	1884	1	3	8	974
							2218	9									
06	14820	X	6423	-0-	-8397	-0-	2086	1	2585	2	N	1385	1540	1			819
							228	4	1524	9							
07	15314	X	8824	-0-	-6490	-0-	2322	1	5755	2	N	617	1123	1	5	8	308
							68	4	679	9							
08	15314	X	3162	-0-	-12152	-0-	647	1	2072	2	N	403	424	1			287
							443	9									
09	12690	X	2653	-0-	-10037	-0-	344	1	1654	2	N	595	833	1			49
							655	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	24497	-0-	-4333	-0-	226	1	15202	2	N	3121	3191	1			353
							5636	4	3433	9							
05	29791	X	17901	-0-	-11890	-0-	181	1	10626	2	N	2629	2410	1			572
							4202	4	2892	9							
06	28830	X	11543	-0-	-17287	-0-	213	1	6728	2	N	2100	2326	1			346
							2292	4	2310	9							
07	29791	X	13120	-0-	-16671	-0-	245	1	6898	2	N	2352	2195	1			503
							3390	4	2587	9							
08	32333	X	12288	-0-	-20045	-0-	186	1	7497	2	N	1916	2098	1			321
							2497	4	2108	9							
09	24510	X	11372	-0-	-13138	-0-	237	1	7129	2	N	1136	1330	1			127
							2756	4	1250	9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34890	X	19691	-0-	-15199	-0-	2548	1	15479	2	N	1315	1296	1	13	8	552
							217	4	1447	9							
05	28675	X	18950	-0-	-9725	-0-	3657	1	13904	2	N	1263	1202	1	3	8	610
							1389	9									
06	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	3359	1	17652	2	N	971	1004	1			577
							369	4	1068	9							
07	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	4363	1	29336	2	N	1166	1152	1	7	8	584
							128	4	1283	9							
08	20336	X	17319	-0-	-3017	-0-	3743	1	12408	2	N	1062	890	1			756
							1168	9									
09	22440	X	21409	-0-	-1031	-0-	3241	1	16896	2	N	1156	1816	1			96
							1272	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	1116	-0-	-18354	-0-	71	1	884	2	N	141	111	1	9	8	56
							6	4	155	9							
05	20119	X	3316	-0-	-16803	-0-	490	1	2596	2	N	209	161	1	5	8	99
							230	9									
06	13560	X	9344	-0-	-4216	-0-	2410	1	6100	2	N	515	300	1			314
							267	4	567	9							
07	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	2306	1	3514	2	N	420	520	1	4	8	210
							68	4	462	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1183	1	3948	2	N	442	337	1			315
							486	9									
09	9330	X	4418	-0-	-4912	-0-	597	1	3142	2	N	617	881	1			51
							679	9									

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64131	X	64131	-0-	-0-	-0-	2459	1	39147	2	Y	5654	5549	1			525
							16306	4	6219	9							
05	60001	X	60001	-0-	-0-	-0-	2617	1	42530	2	Y	5555	5406	1			674
							8743	4	6111	9							
06	52310	X	52310	-0-	-0-	-0-	2370	1	35496	2	Y	4274	4629	1			319
							9743	4	4701	9							
07	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2534	1	34596	2	Y	2972	2817	1	7	8	467
							4445	4	3269	9							
08	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	344	1	27981	2	Y	2487	2552	1			402
							4609	4	2736	9							
*09	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	2405	1	23179	2	Y	2467	2667	1			202
							3729	4	2714	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	58611	-0-	58611	253514	2222	1	35377	2	Y	5706	5559	1			529
							14735	4	6277	9							
05	0	W	66635	-0-	66635	320149	2929	1	47604	2	Y	5742	5575	1			696
							9786	4	6316	9							
06	0	W	58450	-0-	58450	378599	2647	1	39644	2	Y	4798	5136	1			358
							10881	4	5278	9							
07	430788	X	52189	-0-	-378599	-0-	2916	1	39815	2	Y	3948	3678	1	7	8	621
							5115	4	4343	9							
08	43291	X	43291	-0-	-0-	-0-	417	1	33960	2	Y	3018	3151	1			488
							5594	4	3320	9							
*09	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	2963	1	28553	2	Y	2855	3109	1			234
							4593	4	3141	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	24738	2	187	9	N	170	124	1	1	8	154
05	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24392	2	171	9	N	155	154	1	1	8	154
06	23580	X	20443	-0-	-3137	-0-	20257	2	186	9	N	169	169	1	4	8	150
07	25761	X	19655	-0-	-6106	-0-	19440	2	215	9	N	195	174	1			171
08	25761	X	13232	-0-	-12529	-0-	13058	2	174	9	N	158	158	1			171
09	24930	X	12776	-0-	-12154	-0-	12615	2	161	9	N	146	171	1			146

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

04	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29295	2	220	9	N	200	224	1	2	8	25
05	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24150	2	219	9	N	199	166	1			58
06	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20679	2	175	9	N	159	4	8			213
07	30504	X	19798	-0-	-10706	-0-	19651	2	147	9	N	134	165	1			182
08	30132	X	26148	-0-	-3984	-0-	25916	2	232	9	N	211	345	1			48
09	29160	X	22750	-0-	-6410	-0-	22518	2	232	9	N	211	192	1	1	8	66

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

04	42000	X	34332	-0-	-7668	-0-	34320	2	12	9	N	11	2	8			142
05	43245	X	33268	-0-	-9977	-0-	33256	2	12	9	N	11	1	8			152
06	41730	X	29732	-0-	-11998	-0-	29721	2	11	9	N	10	2	8			160
07	38657	X	28862	-0-	-9795	-0-	28853	2	9	9	N	8					168
08	34441	X	31794	-0-	-2647	-0-	31784	2	10	9	N	9	1	8			176
09	33330	X	30012	-0-	-3318	-0-	30008	2	4	9	N	4					180

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

04	27540	X	24464	-0-	-3076	-0-	24453	2	11	9	N	10	5	8			98
05	30256	X	24292	-0-	-5964	-0-	24282	2	10	9	N	9	2	8			105
06	29280	X	22154	-0-	-7126	-0-	22142	2	12	9	N	11	5	8			111
07	30256	X	20480	-0-	-9776	-0-	20472	2	8	9	N	7	1	8			117
08	25637	X	23553	-0-	-2084	-0-	23549	2	4	9	N	4	2	8			119
09	24450	X	20701	-0-	-3749	-0-	20695	2	6	9	N	5	1	8			123

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

04	5820	X	1431	-0-	-4389	-0-	1302	2	129	9	N	117	516	1	1	8	131
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	1	8			131
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	1	8			131
07	4340	X	1437	-0-	-2903	-0-	1283	2	154	9	N	140	174	1			97
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10175	2	1023	9	N	930	865	1			162
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6248	2	602	9	N	547	519	1			190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	2	2	8			-0-
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					-0-
06	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					Y	-0-					-0-
07	16430	X	14568	-0-	-1862	-0-	14224	2	344	9	Y	313	3	8			310
08	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	42077	2	1095	9	Y	995	569	1	14	8	722
*09	54520	X	54520	-0-	-0-	-0-	53191	2	1329	9	Y	1208	1564	1	9	8	357

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

04	43383	X	43383	-0-	-0-	-0-	42433	2	950	9	Y	864	976	1	3	8	258
05	41881	X	41356	-0-	-525	-0-	40447	2	909	9	Y	826	915	1	2	8	167
06	40530	X	17985	-0-	-22545	-0-	17703	2	282	9	Y	256	343	1	3	8	77
07	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42049	2	716	9	Y	651	561	1			167
08	46593	X	25122	-0-	-21471	-0-	24441	2	681	9	Y	619	513	1	3	8	270
09	43380	X	37490	-0-	-5890	-0-	36808	2	682	9	Y	620	680	1	3	8	207

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

04	51720	X	51482	-0-	-238	-0-	49898	2	1584	9	Y	1440	1541	1	4	8	414
05	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	50801	2	1547	9	Y	1406	1533	1	3	8	284
06	51720	X	21953	-0-	-29767	-0-	21438	2	515	9	Y	468	606	1	5	8	141
07	53444	X	2066	-0-	-51378	-0-	1839	2	227	9	Y	206	265	1			82
08	60419	X	27180	-0-	-33239	-0-	26587	2	593	9	Y	539	404	1	3	8	214
09	51480	X	37941	-0-	-13539	-0-	36675	2	1266	9	Y	1151	1044	1	5	8	316

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

04	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	41574	2	1037	9	Y	943	969	1	3	8	256
05	39897	X	36436	-0-	-3461	-0-	35622	2	814	9	Y	740	842	1	2	8	152
06	38610	X	15593	-0-	-23017	-0-	15315	2	278	9	Y	253	330	1	2	8	73
07	39897	X	38245	-0-	-1652	-0-	37288	2	957	9	Y	870	729	1	1	8	213
08	44020	X	34666	-0-	-9354	-0-	33991	2	675	9	Y	614	542	1	4	8	281
09	42600	X	36333	-0-	-6267	-0-	35913	2	420	9	Y	382	509	1	3	8	151

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

04	103230	X	34437	-0-	-68793	-0-	33434	2	1003	9	N	912	914	1	3	8	292
05	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	33041	2	959	9	N	872	914	1	2	8	248
06	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	29867	2	810	9	N	736	696	1	2	8	286
07	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	14591	2	452	9	N	411	360	1	1	8	336
08	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	19471	2	666	9	N	605	740	1	1	8	200
*09	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	29266	2	952	9	N	865	895	1			170

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

04	0	W	17215	-0-	17215	72342	17175	2	40	9	N	36	4	8			122
05	0	W	15519	-0-	15519	87861	15474	2	45	9	N	41	3	8			160
06	102078	X	14217	-0-	-87861	-0-	14118	2	99	9	N	90	182	1	2	8	66
07	19220	X	3406	-0-	-15814	-0-	3381	2	25	9	N	23	1	8			88
08	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19429	2	79	9	N	72	1	8			159
09	17220	X	16050	-0-	-1170	-0-	15965	2	85	9	N	77	184	1	3	8	49

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

04	0	W	20733	-0-	20733	89985	20518	2	215	9	N	195	185	1	1	8	252
05	0	W	20046	-0-	20046	110031	19845	2	201	9	N	183	185	1	1	8	249
06	129874	X	19843	-0-	-110031	-0-	19681	2	162	9	N	147	184	1	1	8	211
07	24645	X	16304	-0-	-8341	-0-	16160	2	144	9	N	131	190	1	1	8	151
08	22258	X	20813	-0-	-1445	-0-	20609	2	204	9	N	185	169	1	1	8	166
09	20730	X	18114	-0-	-2616	-0-	17910	2	204	9	N	185	184	1			167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 39624																	
*04	69629	X	30005	-0-	-39624	-0-	29891	2	114	9	N	104	1	8			103
*05	39401	X	32691	-0-	-6710	-0-	32640	2	51	9	N	46	1	8			148
*06	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	45832	2	45	9	N	41	134	1	1	8	54
*07	72402	X	72402	-0-	-0-	-0-	72311	2	91	9	N	83	1	8			136
*08	67259	X	67259	-0-	-0-	-0-	67164	2	95	9	N	86	5	8			217
*09	53762	X	53762	-0-	-0-	-0-	53743	2	19	9	N	17	176	1	3	8	55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

04	74040	X	-0-	-0-	-74040	-0-					N	22	22	8			127
05	76508	X	7384	-0-	-69124	-0-	7215	2	169	9	N	154	1	8			280
06	74040	X	36704	-0-	-37336	-0-	35821	2	883	9	N	803	906	1	12	8	165
07	76508	X	69036	-0-	-7472	-0-	67613	2	1423	9	N	1294	1294	1	6	8	159
08	76508	X	60504	-0-	-16004	-0-	59401	2	1103	9	N	1003	904	1	9	8	249
09	74040	X	68690	-0-	-5350	-0-	67537	2	1153	9	N	1048	1134	1	5	8	158

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

07	0		5954	-0-	5954	5954	5401	2	415	4	N	125	1	8			124
							138	9									
*08	21030	X	15076	-0-	-5954	-0-	10332	2	3820	4	N	840	781	1	2	8	181
							924	9									
09	91110	X	55602	-0-	-35508	-0-	53279	2	2323	9	N	2112	1975	1	15	8	303

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

*07	0		12086	-0-	12086	12086	8135	2	3425	4	N	478	4	8			474
							526	9									
*08	107571	X	95485	-0-	-12086	-0-	92076	2	3409	9	N	3099	3252	1	14	8	307
*09	95700	X	48274	-0-	-47426	-0-	46393	2	1881	9	N	1710	1738	1	13	8	266

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

07	0		6175	-0-	6175	6175	2452	2	3595	4	N	116					116
							128	9									
*08	32741	X	26566	-0-	-6175	-0-	23648	2	2019	4	N	817	866	1	3	8	64
							899	9									
09	70350	X	49794	-0-	-20556	-0-	48265	2	1529	9	N	1390	1253	1	9	8	192

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

08	0		111	-0-	111	111	111	4			Y	-0-					-0-
*09	61404	X	61293	-0-	-111	-0-	60065	2	661	4	Y	515	418	1	2	8	95
							567	9									

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					3
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20					23
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					23
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	78	88	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	182	1	8324	3	N	398	414	1	1	8	24
							438	9									
05	9207	X	6260	-0-	-2947	-0-	6042	3	218	9	N	198	88	1	1	8	133
06	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	205	1	7050	3	N	217	249	1	1	8	100
							239	9									
07	9207	X	6880	-0-	-2327	-0-	6627	3	253	9	N	230	194	1			136
08	DLQ G-10		9272	-0-	9272	9272	8968	3	304	9	N	276	292	1	1	8	119
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9272					N	NO RPT					119

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
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	687	1	12473	3	N	1177	1460	1	1	8	92
							1295	9									
05	13888	X	13158	-0-	-730	-0-	527	1	11868	3	N	694	678	1	1	8	107
							763	9									
06	14910	X	12194	-0-	-2716	-0-	11161	3	1033	9	N	939	844	1			202
07	15407	X	12292	-0-	-3115	-0-	310	1	11110	3	N	793	760	1			235
							872	9									
08	DLQ G-10		11642	-0-	11642	11642	252	1	10590	3	N	727	748	1	1	8	213
							800	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11642					N	NO RPT					213

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	177	1	2819	3	N	563	669	1	1	8	120
							619	9									
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	286	1	2259	3	N	345	334	1	1	8	130
							380	9									
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	448	1	2070	3	N	376	337	1	1	8	168
							414	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	641	1	2405	3	N	431	471	1	1	8	127
							474	9									
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	3	N	656	670	1	1	8	112
							722	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					112

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
04	34950	X	27381	-0-	-7569	-0-	1406	1	25525	3	N	409	455	1	2	8	100
							450	9									
05	35061	X	26501	-0-	-8560	-0-	1109	1	24970	3	N	384	354	1	1	8	129
							422	9									
06	28170	X	24062	-0-	-4108	-0-	23761	3	301	9	N	274	287	1	2	8	114
07	29109	X	23552	-0-	-5557	-0-	631	1	22588	3	N	303	289	1	3	8	125
							333	9									
08	DLQ G-10		24197	-0-	24197	24197	555	1	23300	3	N	311	265	1	1	8	170
							342	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24197					N	NO RPT					170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES

LIGHTNING OIL COMPANY 500600

CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	76	1	4373	2	N	378	354	1			779
							416	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	79	1	5481	2	N	525	356	1			948
							578	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	76	1	4953	2	N	365	359	1	1	8	953
							402	9									
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	79	1	6457	2	N	327	710	1			570
							360	9									
*08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	74	1	5456	2	N	999	710	1	2	8	857
							1099	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					857

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3136	2	108	9	N	98					203
05	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1795	2	96	9	N	87					290
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2799	2	151	9	N	137	173	1			254
07	3348	X	2302	-0-	-1046	-0-	2219	2	83	9	N	75	184	1			145
08	3348	X	2006	-0-	-1342	-0-	1923	2	83	9	N	75					220
09	3240	X	2494	-0-	-746	-0-	2365	2	129	9	N	117	177	1			160

PRIMERA ENERGY, LLC 677835

SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	7770	X	4913	-0-	-2857	-0-	4691	2	222	9	N	202	184	1			197
05	6510	X	2270	-0-	-4240	-0-	2175	2	95	9	N	86	174	1			109
06	6300	X	2478	-0-	-3822	-0-	2368	2	110	9	N	100					209
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					209
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7797	2	360	9	N	327	182	1			354
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5194	2	195	9	N	177	377	1			154

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	6416	2	520	9	N	473	377	1			199
05	6138	X	54	-0-	-6084	-0-	54	2			N	-0-					199
06	5940	X	3889	-0-	-2051	-0-	3471	2	418	9	N	380	357	1			222
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					222
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	10920	2	1041	9	N	946	901	1			267
09	6930	X	6813	-0-	-117	-0-	6268	2	545	9	N	495	544	1			218

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431

HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

04	4140	X	2260	-0-	-1880	-0-	362	1	1777	3	Y	7	9	1		-0-
							113	4	8	9						
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	395	1	1869	3	Y	26	25	1		1
							193	4	29	9						
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	297	1	2212	3	Y	12	13	1		-0-
							171	4	13	9						
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	284	1	2274	3	Y	9	9	1		-0-
							149	4	10	9						
08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	281	1	2083	3	Y	4	4	1		-0-
							120	4	4	9						
09	2700	N	2328	-0-	-372	-0-	285	1	1900	3	Y	4	4	1		-0-
							139	4	4	9						

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	15600	X	12813	-0-	-2787	-0-	1032	1	11773	3	Y	4	14	1		1
							4	4	4	9						
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	912	1	11451	3	Y	-0-	1	1		-0-
							2	4								
06	12780	X	12562	-0-	-218	-0-	950	1	11581	3	Y	4	3	1		1
							27	4	4	9						
07	13237	X	11947	-0-	-1290	-0-	960	1	10975	3	Y	-0-	1	1		-0-
							12	4								
08	13237	X	10919	-0-	-2318	-0-	909	1	10002	3	Y	2	1	1		1
							6	4	2	9						
09	12810	X	10336	-0-	-2474	-0-	873	1	9444	3	Y	14	11	1		4
							4	4	15	9						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

04	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	937	1	5201	3	Y	146	118	1		58
							29	4	161	9						
05	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	828	1	4669	3	Y	116	100	1		74
							43	4	128	9						
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1184	1	6609	3	Y	320	276	1		118
							41	4	352	9						
07	7223	X	6701	-0-	-522	-0-	1060	1	5363	3	Y	229	267	1		80
							26	4	252	9						
08	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	926	1	5317	3	Y	186	172	1		94
							25	4	205	9						
09	8190	X	5927	-0-	-2263	-0-	810	1	4883	3	Y	169	201	1		62
							48	4	186	9						

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	21	1	1	8	3	Y	6	5	1			1
						7	9									

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

04	4920 X	4146	-0-	-774	-0-	637	1	3131	3	Y	162	161	1			10
						200	4	178	9							
05	6479 X	4530	-0-	-1949	-0-	701	1	3315	3	Y	156	157	1			9
						342	4	172	9							
06	6420 X	5047	-0-	-1373	-0-	541	1	4028	3	Y	151	154	1			6
						312	4	166	9							
07	6634 X	5158	-0-	-1476	-0-	524	1	4193	3	Y	151	150	1			7
						275	4	166	9							
08	5208 X	4602	-0-	-606	-0-	505	1	3746	3	Y	122	128	1			1
						217	4	134	9							
09	5040 X	4147	-0-	-893	-0-	495	1	3307	3	Y	94	94	1			1
						242	4	103	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

04	0 W	4857	-0-	4857	16681	721	1	4001	3	Y	103	96	1			41
						22	4	113	9							
05	0 W	5232	-0-	5232	21913	763	1	4301	3	Y	117	83	1			75
						39	4	129	9							
06	28740 X	6827	-0-	-21913	-0-	1004	1	5606	3	Y	165	179	1			61
						35	4	182	9							
07	6324 X	5638	-0-	-686	-0-	896	1	4536	3	Y	166	169	1			58
						23	4	183	9							
08	6324 X	5454	-0-	-870	-0-	785	1	4507	3	Y	128	121	1			65
						21	4	141	9							
09	6840 X	5565	-0-	-1275	-0-	765	1	4616	3	Y	125	144	1			46
						46	4	138	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

04	9630 X	7249	-0-	-2381	-0-	582	1	6632	3	Y	30	97	1			5
						2	4	33	9							
05	10819 X	4736	-0-	-6083	-0-	345	1	4331	3	Y	54	44	1			15
						1	4	59	9							
06	10470 X	5790	-0-	-4680	-0-	431	1	5258	3	Y	80	77	1			18
						13	4	88	9							
07	9362 X	5084	-0-	-4278	-0-	405	1	4627	3	Y	43	50	1			11
						5	4	47	9							
08	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	960	1	10555	3	Y	174	123	1			62
						6	4	191	9							
*09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	777	1	8413	3	Y	188	198	1			52
						4	4	207	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
04	19680	X	9908	-0-	-9772	-0-	403	1	9115	3	Y	352	379	1			24
							3	4	387	9							
05	20336	X	8297	-0-	-12039	-0-	365	1	7497	3	Y	393	381	1			36
							3	4	432	9							
06	11010	X	9392	-0-	-1618	-0-	436	1	8604	3	Y	317	328	1			25
							3	4	349	9							
07	10788	X	8725	-0-	-2063	-0-	414	1	8008	3	Y	273	281	1			17
							3	4	300	9							
08	10788	X	8328	-0-	-2460	-0-	414	1	7641	3	Y	245	224	1			38
							3	4	270	9							
09	9900	X	7944	-0-	-1956	-0-	461	1	7127	3	Y	321	321	1			38
							3	4	353	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

04	7590	X	4609	-0-	-2981	-0-	684	1	3796	3	Y	98	95	1			39
							21	4	108	9							
05	7347	X	6428	-0-	-919	-0-	933	1	5256	3	Y	174	102	1			111
							48	4	191	9							
06	6480	X	5283	-0-	-1197	-0-	767	1	4278	3	Y	193	233	1			71
							26	4	212	9							
07	6696	X	5124	-0-	-1572	-0-	818	1	4137	3	Y	135	159	1			47
							20	4	149	9							
08	6696	X	5460	-0-	-1236	-0-	785	1	4510	3	Y	130	111	1			66
							22	4	143	9							
09	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	757	1	4566	3	Y	96	126	1			36
							45	4	106	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

04	10410	X	6171	-0-	-4239	-0-	253	1	5736	3	Y	164	180	1			11
							2	4	180	9							
05	9331	X	6298	-0-	-3033	-0-	285	1	5840	3	Y	155	152	1			14
							2	4	171	9							
06	7470	X	5762	-0-	-1708	-0-	271	1	5351	3	Y	125	129	1			10
							2	4	138	9							
07	7347	X	5581	-0-	-1766	-0-	268	1	5192	3	Y	108	111	1			7
							2	4	119	9							
08	6789	X	5579	-0-	-1210	-0-	280	1	5163	3	Y	122	110	1			19
							2	4	134	9							
09	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	320	1	4945	3	Y	153	154	1			18
							2	4	168	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

04	8640	X	5854	-0-	-2786	-0-	872	1	4842	3	Y	103	116	1			41
							27	4	113	9							
05	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	1040	1	5862	3	Y	124	85	1			80
							54	4	136	9							
06	7650	X	5866	-0-	-1784	-0-	858	1	4782	3	Y	179	193	1			66
							29	4	197	9							
07	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	935	1	4728	3	Y	155	167	1			54
							22	4	171	9							
08	7905	X	5990	-0-	-1915	-0-	864	1	4959	3	Y	131	119	1			66
							23	4	144	9							
*09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	984	1	5938	3	Y	138	153	1			51
							59	4	152	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 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	9777	-0-	-3813	-0-	782	1	8916	3	Y	69	91	1			12
							3	4	76	9							
05	14074	X	11235	-0-	-2839	-0-	829	1	10397	3	Y	7	17	1			2
							1	4	8	9							
06	13620	X	11518	-0-	-2102	-0-	872	1	10621	3	Y	1	3	1			-0-
							24	4	1	9							
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	910	1	10405	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
08	11222	X	10722	-0-	-500	-0-	888	1	9775	3	Y	48	32	1			17
							6	4	53	9							
09	11520	X	9396	-0-	-2124	-0-	787	1	8516	3	Y	81	76	1			22
							4	4	89	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
04	16980	X	10864	-0-	-6116	-0-	454	1	10255	3	Y	138	192	1			9
							3	4	152	9							
05	16213	X	11106	-0-	-5107	-0-	508	1	10419	3	Y	159	153	1			15
							4	4	175	9							
06	12810	X	9292	-0-	-3518	-0-	441	1	8701	3	Y	134	138	1			11
							3	4	147	9							
07	0	W	11530	-0-	11530	11530	555	1	10729	3	Y	220	217	1			14
							4	4	242	9							
08	0	W	11066	-0-	11066	22596	555	1	10242	3	Y	241	218	1			37
							4	4	265	9							
*09	32999	X	10403	-0-	-22596	-0-	609	1	9412	3	Y	344	340	1			41
							4	4	378	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	9152	-0-	-9478	-0-	379	1	8574	3	Y	178	203	1			12
							3	4	196	9							
05	12803	X	6093	-0-	-6710	-0-	275	1	5645	3	Y	155	153	1			14
							2	4	171	9							
06	13590	X	9045	-0-	-4545	-0-	429	1	8480	3	Y	121	125	1			10
							3	4	133	9							
07	13361	X	9045	-0-	-4316	-0-	438	1	8465	3	Y	126	128	1			8
							3	4	139	9							
08	12152	X	10444	-0-	-1708	-0-	522	1	9636	3	Y	256	225	1			39
							4	4	282	9							
09	9150	X	7474	-0-	-1676	-0-	439	1	6783	3	Y	226	238	1			27
							3	4	249	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	14107	-0-	-7433	-0-	576	1	13028	3	Y	454	518	1			31
							4	4	499	9							
05	20491	X	15389	-0-	-5102	-0-	686	1	14067	3	Y	574	552	1			53
							5	4	631	9							
06	15930	X	14426	-0-	-1504	-0-	671	1	13259	3	Y	446	464	1			35
							5	4	491	9							
07	15562	X	14167	-0-	-1395	-0-	675	1	13060	3	Y	388	399	1			24
							5	4	427	9							
08	15376	X	13384	-0-	-1992	-0-	663	1	12237	3	Y	435	392	1			67
							5	4	479	9							
09	14880	X	12674	-0-	-2206	-0-	743	1	11477	3	Y	408	427	1			48
							5	4	449	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 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	15648	-0-	-6522	-0-	1232	1	14050	3	Y	329	364	1			59
							4	4	362	9							
05	18848	X	15282	-0-	-3566	-0-	1111	1	13939	3	Y	209	209	1			59
							2	4	230	9							
06	17220	X	16964	-0-	-256	-0-	1269	1	15473	3	Y	169	191	1			37
							36	4	186	9							
07	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	1256	1	14368	3	Y	185	175	1			47
							17	4	204	9							
08	16182	X	14330	-0-	-1852	-0-	1176	1	12940	3	Y	187	168	1			66
							8	4	206	9							
09	16950	X	10963	-0-	-5987	-0-	914	1	9880	3	Y	150	175	1			41
							4	4	165	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	154	1	4041	3	Y	511	480	1			57
							63	4	562	9							
05	5270	X	3843	-0-	-1427	-0-	130	1	3281	3	Y	360	381	1			36
							36	4	396	9							
06	5100	X	2595	-0-	-2505	-0-	97	1	2267	3	Y	173	184	1			25
							41	4	190	9							
07	5084	X	3844	-0-	-1240	-0-	88	1	3040	3	Y	502	477	1			50
							164	4	552	9							
08	4991	X	4210	-0-	-781	-0-	130	1	3462	3	Y	498	496	1			52
							70	4	548	9							
09	4830	X	3248	-0-	-1582	-0-	305	1	2587	3	Y	288	306	1			34
							39	4	317	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	7752	-0-	-2658	-0-	1154	1	6400	3	Y	148	138	1			59
							35	4	163	9							
05	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	1311	1	7392	3	Y	181	124	1			116
							68	4	199	9							
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1366	1	7620	3	Y	185	233	1			68
							47	4	204	9							
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1485	1	7512	3	Y	285	253	1			100
							36	4	314	9							
08	8959	X	8313	-0-	-646	-0-	1203	1	6906	3	Y	156	177	1			79
							32	4	172	9							
09	9240	X	7794	-0-	-1446	-0-	1082	1	6525	3	Y	112	150	1			41
							64	4	123	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	4807	-0-	-6473	-0-	382	1	4351	3	Y	66	96	1			12
							1	4	73	9							
05	8928	X	8729	-0-	-199	-0-	639	1	8015	3	Y	67	60	1			19
							1	4	74	9							
06	8640	X	5080	-0-	-3560	-0-	379	1	4612	3	Y	72	75	1			16
							10	4	79	9							
07	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	876	1	10017	3	Y	95	87	1			24
							11	4	105	9							
08	8742	X	4204	-0-	-4538	-0-	345	1	3789	3	Y	62	64	1			22
							2	4	68	9							
09	8460	X	7830	-0-	-630	-0-	655	1	7084	3	Y	80	80	1			22
							3	4	88	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
04	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	81	1	2116	3	Y	216	205	1			24
							33	4	238	9							
05	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	51	1	1282	3	Y	220	222	1			22
							14	4	242	9							
06	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	117	1	2737	3	Y	239	227	1			34
							49	4	263	9							
07	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	49	1	1699	3	Y	303	307	1			30
							92	4	333	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	69	1	1809	3	Y	303	301	1			32
							36	4	333	9							
09	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	240	1	2033	3	Y	224	230	1			26
							30	4	246	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	39	35	1			4
							6	4	43	9							
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	37	37	1			4
							2	4	41	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	591	1	13352	3	Y	243	260	1			17
							4	4	267	9							
05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	660	1	13538	3	Y	265	258	1			24
							5	4	292	9							
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	643	1	12702	3	Y	248	252	1			20
							5	4	273	9							
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	641	1	12405	3	Y	352	350	1			22
							5	4	387	9							
08	15562	X	12881	-0-	-2681	-0-	649	1	11973	3	Y	231	217	1			36
							5	4	254	9							
09	14220	X	12101	-0-	-2119	-0-	722	1	11144	3	Y	210	221	1			25
							4	4	231	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	109	1	3184	3	Y	210	193	1			144
							6	4	231	9							
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	131	1	3349	3	Y	234	179	1			199
							7	4	257	9							
06	4860	X	4114	-0-	-746	-0-	124	1	3731	3	Y	231	312	1			118
							5	4	254	9							
07	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	118	1	3589	3	Y	273	318	1			73
							6	4	300	9							
08	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	108	1	3562	3	Y	202	191	1			84
							5	4	222	9							
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	302	1	3051	3	Y	198	183	1			99
							45	4	218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	40050	X	28358	-0-	-11692	-0-	1078	1	24382	3	Y	2627	2814	1			179
							8	4	2890	9							
05	39525	X	30309	-0-	-9216	-0-	1255	1	25722	3	Y	3021	2922	1			278
							9	4	3323	9							
06	31320	X	28240	-0-	-3080	-0-	1215	1	23996	3	Y	2745	2805	1			218
							9	4	3020	9							
07	31496	X	27819	-0-	-3677	-0-	1210	1	23408	3	Y	2902	2941	1			179
							9	4	3192	9							
08	31496	X	27530	-0-	-3966	-0-	1262	1	23307	3	Y	2682	2448	1			413
							11	4	2950	9							
09	29340	X	25016	-0-	-4324	-0-	1358	1	20975	3	Y	2431	2556	1			288
							9	4	2674	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
04	38250	X	24809	-0-	-13441	-0-	1967	1	22429	3	Y	369	440	1			66
							7	4	406	9							
05	37572	X	23487	-0-	-14085	-0-	1713	1	21500	3	Y	246	243	1			69
							3	4	271	9							
06	28980	X	23765	-0-	-5215	-0-	1779	1	21677	3	Y	235	252	1			52
							50	4	259	9							
07	28613	X	22391	-0-	-6222	-0-	1788	1	20442	3	Y	125	145	1			32
							23	4	138	9							
08	28613	X	20509	-0-	-8104	-0-	1696	1	18653	3	Y	135	119	1			48
							11	4	149	9							
09	24810	X	18420	-0-	-6390	-0-	1548	1	16744	3	Y	110	128	1			30
							7	4	121	9							

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
04	34020	X	30392	-0-	-3628	-0-	1173	1	26519	3	Y	2447	2665	1			167
							8	4	2692	9							
05	35154	X	33916	-0-	-1238	-0-	1426	1	29243	3	Y	2942	2838	1			271
							11	4	3236	9							
06	35760	X	30939	-0-	-4821	-0-	1353	1	26738	3	Y	2580	2646	1			205
							10	4	2838	9							
07	35309	X	31144	-0-	-4165	-0-	1383	1	26760	3	Y	2718	2756	1			167
							11	4	2990	9							
08	33914	X	29953	-0-	-3961	-0-	1380	1	25481	3	Y	2801	2537	1			431
							11	4	3081	9							
09	32820	X	28209	-0-	-4611	-0-	1542	1	23820	3	Y	2579	2705	1			305
							10	4	2837	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
04	28350	X	19238	-0-	-9112	-0-	1543	1	17596	3	Y	85	134	1			15
							5	4	94	9							
05	29295	X	19681	-0-	-9614	-0-	1442	1	18095	3	Y	129	108	1			36
							2	4	142	9							
06	23880	X	19059	-0-	-4821	-0-	1433	1	17453	3	Y	121	130	1			27
							40	4	133	9							
07	24676	X	17008	-0-	-7668	-0-	1356	1	15507	3	Y	115	112	1			30
							18	4	127	9							
08	24676	X	16672	-0-	-8004	-0-	1377	1	15153	3	Y	121	108	1			43
							9	4	133	9							
09	19230	X	16283	-0-	-2947	-0-	1368	1	14796	3	Y	103	118	1			28
							6	4	113	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3620	-0-	-850	-0-	119	1	3114	3	Y	307	290	1			34
							49	4	338	9							
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	122	1	3067	3	Y	269	276	1			27
							33	4	296	9							
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	123	1	2854	3	Y	232	226	1			33
							51	4	255	9							
07	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	74	1	2545	3	Y	180	195	1			18
							137	4	198	9							
08	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-	72	1	1924	3	Y	162	163	1			17
							39	4	178	9							
09	3630	X	2433	-0-	-1197	-0-	231	1	1956	3	Y	197	191	1			23
							29	4	217	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	119	1	3455	3	Y	353	275	1			242
							6	4	388	9							
05	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	128	1	3266	3	Y	341	293	1			290
							6	4	375	9							
06	4740	X	3904	-0-	-836	-0-	116	1	3499	3	Y	258	416	1			132
							5	4	284	9							
07	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	107	1	3244	3	Y	306	356	1			82
							5	4	337	9							
08	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	104	1	3438	3	Y	256	231	1			107
							5	4	282	9							
09	3960	X	3285	-0-	-675	-0-	273	1	2753	3	Y	199	206	1			100
							40	4	219	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29610	X	18777	-0-	-10833	-0-	769	1	17394	3	Y	554	632	1			38
							5	4	609	9							
05	27993	X	19322	-0-	-8671	-0-	878	1	18005	3	Y	393	395	1			36
							7	4	432	9							
06	22110	X	18254	-0-	-3856	-0-	850	1	16794	3	Y	549	541	1			44
							6	4	604	9							
07	21824	X	18094	-0-	-3730	-0-	862	1	16676	3	Y	500	513	1			31
							6	4	550	9							
08	20801	X	17228	-0-	-3573	-0-	860	1	15880	3	Y	437	401	1			67
							7	4	481	9							
09	18780	X	16100	-0-	-2680	-0-	954	1	14730	3	Y	373	396	1			44
							6	4	410	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	20553	-0-	-10797	-0-	837	1	18931	3	Y	708	798	1			48
							6	4	779	9							
05	27373	X	20706	-0-	-6667	-0-	929	1	19045	3	Y	659	646	1			61
							7	4	725	9							
06	24150	X	19032	-0-	-5118	-0-	878	1	17343	3	Y	732	735	1			58
							6	4	805	9							
07	24242	X	18177	-0-	-6065	-0-	865	1	16748	3	Y	506	533	1			31
							7	4	557	9							
08	24242	X	16993	-0-	-7249	-0-	846	1	15626	3	Y	467	426	1			72
							7	4	514	9							
09	20550	X	15365	-0-	-5185	-0-	909	1	14034	3	Y	379	406	1			45
							5	4	417	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	24480	X	15777	-0-	-8703	-0-	646	1	14621	3	Y	459	501	1			31
							5	4	505	9							
05	23064	X	16089	-0-	-6975	-0-	719	1	14749	3	Y	559	539	1			51
							6	4	615	9							
06	18540	X	14379	-0-	-4161	-0-	670	1	13246	3	Y	416	434	1			33
							5	4	458	9							
07	18259	X	13878	-0-	-4381	-0-	664	1	12845	3	Y	331	344	1			20
							5	4	364	9							
08	17453	X	13206	-0-	-4247	-0-	662	1	12224	3	Y	285	261	1			44
							6	4	314	9							
09	15780	X	12224	-0-	-3556	-0-	726	1	11217	3	Y	251	265	1			30
							5	4	276	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
04	25920	X	10365	-0-	-15555	-0-	833	1	9503	3	Y	24	46	1			4
							3	4	26	9							
05	26784	X	9385	-0-	-17399	-0-	687	1	8624	3	Y	66	51	1			19
							1	4	73	9							
06	19560	X	12174	-0-	-7386	-0-	904	1	11015	3	Y	209	182	1			46
							25	4	230	9							
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	1187	1	13571	3	Y	125	139	1			32
							15	4	138	9							
08	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	1429	1	15723	3	Y	122	111	1			43
							9	4	134	9							
*09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	1310	1	14167	3	Y	101	116	1			28
							6	4	111	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
04	114257	X	21164	-0-	-93093	-0-	706	1	18475	3	Y	1541	1456	1			171
							288	4	1695	9							
05	26443	X	19463	-0-	-6980	-0-	681	1	17147	3	Y	1317	1358	1			130
							186	4	1449	9							
06	25590	X	16543	-0-	-9047	-0-	615	1	14352	3	Y	1198	1157	1			171
							258	4	1318	9							
07	24676	X	16168	-0-	-8508	-0-	399	1	13779	3	Y	1132	1190	1			113
							745	4	1245	9							
08	22413	X	16795	-0-	-5618	-0-	551	1	14632	3	Y	1197	1185	1			125
							295	4	1317	9							
09	21150	X	16631	-0-	-4519	-0-	1603	1	13574	3	Y	1137	1129	1			133
							203	4	1251	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114549	X	22137	-0-	-92412	-0-	765	1	20030	3	Y	935	920	1			104
							313	4	1029	9							
05	22413	X	20437	-0-	-1976	-0-	726	1	18284	3	Y	1117	1110	1			111
							198	4	1229	9							
06	23040	X	14157	-0-	-8883	-0-	537	1	12525	3	Y	791	789	1			113
							225	4	870	9							
07	23808	X	14076	-0-	-9732	-0-	352	1	12181	3	Y	804	836	1			81
							659	4	884	9							
08	23808	X	19822	-0-	-3986	-0-	667	1	17686	3	Y	1012	987	1			106
							356	4	1113	9							
09	22140	X	19368	-0-	-2772	-0-	1919	1	16247	3	Y	872	876	1			102
							243	4	959	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84307	X	19476	-0-	-64831	-0-	657	1	17181	3	Y	1245	1179	1			138
							268	4	1370	9							
05	20956	X	19887	-0-	-1069	-0-	710	1	17865	3	Y	1017	1054	1			101
							193	4	1119	9							
06	23130	X	17748	-0-	-5382	-0-	679	1	15856	3	Y	844	825	1			120
							285	4	928	9							
07	23901	X	16042	-0-	-7859	-0-	406	1	14023	3	Y	777	819	1			78
							758	4	855	9							
08	22258	X	16026	-0-	-6232	-0-	541	1	14373	3	Y	747	747	1			78
							290	4	822	9							
09	19470	X	15492	-0-	-3978	-0-	1539	1	13029	3	Y	663	663	1			78
							195	4	729	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

04	96316	X	25438	-0-	-70878	-0-	854	1	22348	3	Y	1715	1639	1			191
							349	4	1887	9							
05	24676	X	24412	-0-	-264	-0-	861	1	21664	3	Y	1503	1545	1			149
							234	4	1653	9							
06	24060	X	21420	-0-	-2640	-0-	809	1	18878	3	Y	1267	1235	1			181
							339	4	1394	9							
07	26288	X	20437	-0-	-5851	-0-	510	1	17611	3	Y	1240	1297	1			124
							952	4	1364	9							
08	26288	X	17481	-0-	-8807	-0-	579	1	15357	3	Y	1124	1131	1			117
							309	4	1236	9							
09	25440	X	17753	-0-	-7687	-0-	1728	1	14630	3	Y	1069	1061	1			125
							219	4	1176	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

04	11160	X	7692	-0-	-3468	-0-	311	1	6345	3	Y	942	956	1			117
							1036	9									
05	11501	X	4655	-0-	-6846	-0-	304	1	3629	3	Y	656	452	0			321
							722	9									
06	10740	X	7732	-0-	-3008	-0-	570	1	6141	3	Y	928	899	1			350
							1021	9									
*07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	764	1	4694	3	Y	1040	1191	1			199
							1144	9									
*08	7936	X	6758	-0-	-1178	-0-	841	1	4902	3	Y	923	857	1			265
							1015	9									
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	595	1	6280	3	Y	1120	1093	1			292
							1232	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

04	5970	X	2606	-0-	-3364	-0-	263	1	2257	3	Y	78	5	1			375
							86	9									
05	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	456	1	3521	3	Y	196	195	1			376
							216	9									
06	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	548	1	3064	3	Y	207	193	1			390
							228	9									
*07	5611	X	3475	-0-	-2136	-0-	668	1	2612	3	Y	177	209	1			358
							195	9									
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	451	1	4512	3	Y	212	393	1			177
							233	9									
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	552	1	3499	3	Y	195	5	0			367
							215	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5405	-0-	-1945	-0-	693	1	4306	3	Y	369	386	1			508
							406	9									
05	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	561	1	4728	3	Y	329	199	1			638
							362	9									
06	6870	X	5164	-0-	-1706	-0-	875	1	4007	3	Y	256	388	1			506
							282	9									
*07	7099	X	4143	-0-	-2956	-0-	1023	1	2877	3	Y	221	394	1			333
							243	9									
*08	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	1023	1	3976	3	Y	306	203	1			436
							337	9									
09	5460	X	4009	-0-	-1451	-0-	990	1	2723	3	Y	269	192	1			513
							296	9									

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	2857	-0-	-5423	-0-	263	1	2356	3	Y	216	224	1			401
							238	9									
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	638	1	7273	3	Y	914	582	1			733
							1005	9									
06	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	280	1	6491	3	Y	462	580	1			615
							508	9									
*07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	173	1	5795	3	Y	576	625	1			566
							634	9									
*08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	186	1	5548	3	Y	503	587	1			482
							553	9									
09	8640	X	4666	-0-	-3974	-0-	209	1	4009	3	Y	407	265	0	265	1	624
							448	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	562	1	4833	3	Y	237	195	1			552
							261	9									
05	5673	X	4271	-0-	-1402	-0-	469	1	3628	3	Y	158	3	1			707
							174	9									
06	5490	X	2832	-0-	-2658	-0-	409	1	2287	3	Y	124	189	1			642
							136	9									
*07	5115	X	1992	-0-	-3123	-0-	355	1	1385	3	Y	229	364	1			507
							252	9									
*08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	572	1	5725	3	Y	261	5	1			763
							287	9									
09	5670	X	3321	-0-	-2349	-0-	438	1	2782	3	Y	92	200	1			655
							101	9									

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	5635	-0-	-4445	-0-	432	1	4574	3	Y	572	508	1			1190
							629	9									
05	10416	X	6309	-0-	-4107	-0-	480	1	5022	3	Y	734	635	1			1289
							807	9									
06	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	276	1	6751	3	Y	778	708	1			1359
							856	9									
*07	8804	X	6949	-0-	-1855	-0-	154	1	6007	3	Y	716	938	1			1137
							788	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	179	1	5806	3	Y	607	584	1			1160
							668	9									
09	7890	X	5793	-0-	-2097	-0-	135	1	4932	3	Y	660	619	1			1201
							726	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	12248	-0-	-7072	-0-	1181	1	10590	3	Y	434	374	1			685
							477	9									
05	19747	X	11273	-0-	-8474	-0-	882	1	10004	3	Y	352	325	1			712
							387	9									
06	19110	X	13003	-0-	-6107	-0-	533	1	12178	3	Y	265	327	1			650
							292	9									
*07	17050	X	11962	-0-	-5088	-0-	334	1	11283	3	Y	314	349	1			615
							345	9									
*08	15872	X	11671	-0-	-4201	-0-	367	1	10938	3	Y	333	353	1			595
							366	9									
09	12990	X	10031	-0-	-2959	-0-	484	1	9261	3	Y	260	175	1			680
							286	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	6957	-0-	-6393	-0-	554	1	5863	3	Y	491	415	1			912
							540	9									
05	13795	X	5550	-0-	-8245	-0-	440	1	4585	3	Y	477	435	1			954
							525	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	390	1	9426	3	Y	631	548	1			1037
							694	9									
*07	9176	X	8795	-0-	-381	-0-	194	1	7890	3	Y	646	802	1			881
							711	9									
*08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	386	409	1			858
							425	9									
*09	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	180	1	6602	3	Y	646	549	1			955
							711	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	5608	-0-	-9752	-0-	444	1	4699	3	Y	423	462	1			1129
							465	9									
05	14167	X	7557	-0-	-6610	-0-	602	1	6264	3	Y	628	550	1			1207
							691	9									
06	12180	X	7783	-0-	-4397	-0-	284	1	6884	3	Y	559	539	1			1227
							615	9									
*07	11501	X	8908	-0-	-2593	-0-	194	1	7905	3	Y	735	864	1			1098
							809	9									
*08	9579	X	6439	-0-	-3140	-0-	181	1	5859	3	Y	363	410	1			1051
							399	9									
09	7770	X	7717	-0-	-53	-0-	196	1	7187	3	Y	304	308	1			1047
							334	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	8458	-0-	-6752	-0-	823 259	1 9	7376	3	Y	235	190	1			450
05	15717	X	7111	-0-	-8606	-0-	561 191	1 9	6359	3	Y	174	162	1			462
06	15210	X	8531	-0-	-6679	-0-	350 180	1 9	8001	3	Y	164	179	1			447
*07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	279 180	1 9	9406	3	Y	164	121	1			490
*08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	260 211	1 9	7744	3	Y	192	209	1			415
09	8520	X	5979	-0-	-2541	-0-	290 129	1 9	5560	3	Y	117	97	1			435

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	7545	-0-	-7425	-0-	734 233	1 9	6578	3	Y	212	204	1			432
05	15469	X	12836	-0-	-2633	-0-	1020 246	1 9	11570	3	Y	224	195	1			461
06	15900	X	12470	-0-	-3430	-0-	497 538	1 9	11435	3	Y	489	380	1			570
*07	16430	X	8460	-0-	-7970	-0-	237 286	1 9	7937	3	Y	260	389	1			441
*08	12834	X	6609	-0-	-6225	-0-	209 173	1 9	6227	3	Y	157	226	1			372
09	12480	X	136	-0-	-12344	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	69	1			303

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	10992	-0-	-8988	-0-	881 776	1 9	9335	3	Y	705	731	1			279
05	19127	X	10758	-0-	-8369	-0-	868 865	1 9	9025	3	Y	786	728	1			337
06	16140	X	10586	-0-	-5554	-0-	392 718	1 9	9476	3	Y	653	658	1			332
*07	16523	X	11305	-0-	-5218	-0-	260 934	1 9	10111	3	Y	849	1013	1			168
*08	14415	X	10409	-0-	-4006	-0-	289 745	1 9	9375	3	Y	677	661	1			184
09	10980	X	8803	-0-	-2177	-0-	214 730	1 9	7859	3	Y	664	641	1			207

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	18353	-0-	-4117	-0-	702 2962	1 9	14689	3	Y	2693	3252	1			474
05	23219	X	18564	-0-	-4655	-0-	1262 2358	1 9	14944	3	Y	2144	1947	1			671
06	22470	X	22102	-0-	-368	-0-	1676 2452	1 9	17974	3	Y	2229	2337	1			563
*07	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	2712 2223	1 9	16658	3	Y	2021	2422	1			162
*08	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	2633 1711	1 9	15343	3	Y	1555	1464	1			253
09	22110	X	15763	-0-	-6347	-0-	1254 1273	1 9	13236	3	Y	1157	1228	1			182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36180	X	35979	-0-	-201	-0-	1247 7341	1 9	27391	3	Y	6674	7437	0			1336
05	37386	X	28772	-0-	-8614	-0-	1864 4620	1 9	22288	3	Y	4200	4222	0			1314
06	36180	X	27462	-0-	-8718	-0-	2034 3522	1 9	21906	3	Y	3202	3707	0			809
*07	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	2724 3610	1 9	16736	3	Y	3282	3828	0			263
*08	22723	X	21514	-0-	-1209	-0-	2726 2908	1 9	15880	3	Y	2644	2478	0			429
09	21990	X	15326	-0-	-6664	-0-	1152 2012	1 9	12162	3	Y	1829	1970	0			288

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	9996	-0-	-8694	-0-	810 605	1 9	8581	3	Y	550	528	1			202
05	18011	X	10099	-0-	-7912	-0-	834 618	1 9	8647	3	Y	562	522	1			242
06	14400	X	9152	-0-	-5248	-0-	347 438	1 9	8367	3	Y	398	427	1			213
*07	14043	X	9648	-0-	-4395	-0-	225 672	1 9	8751	3	Y	611	703	1			121
*08	10478	X	7823	-0-	-2655	-0-	219 508	1 9	7096	3	Y	462	457	1			126
09	9990	X	8088	-0-	-1902	-0-	199 579	1 9	7310	3	Y	526	488	1			164

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		42756	-0-	42756	70593	34346	3	8410	9	N	7645	8580	0			736
05	SHUT IN		40039	-0-	40039	110632	32476	3	7563	9	N	6875	5272	0			2339
06	SHUT IN		33127	-0-	33127	143759	27675	3	5452	9	N	4956	5146	0			2149
*07	176209	X	32450	-0-	-143759	-0-	26532	3	5918	9	N	5380	5053	0			2476
*08	31620	X	28590	-0-	-3030	-0-	23359	3	5231	9	N	4755	5581	0			1650
09	30600	X	24614	-0-	-5986	-0-	20193	3	4421	9	N	4019	4454	0			1215

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		44217	-0-	44217	77283	35270	3	8947	9	N	8134	9383	0			982
05	SHUT IN		47530	-0-	47530	124813	38397	3	9133	9	N	8303	6460	0			2825
06	SHUT IN		40151	-0-	40151	164964	32387	3	7764	9	N	7058	6823	0			3060
*07	212356	X	47392	-0-	-164964	-0-	38264	3	9128	9	N	8298	7540	0			3818
*08	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	34978	3	8476	9	N	7705	8850	0			2673
*09	38882	X	38882	-0-	-0-	-0-	31593	3	7289	9	N	6626	7296	0			2003

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		39537	-0-	39537	60547	32086	3	7451	9	N	6774	7491	0			565
05	SHUT IN		48343	-0-	48343	108890	39702	3	8641	9	N	7855	5748	0			2672
06	SHUT IN		42135	-0-	42135	151025	34466	3	7669	9	N	6972	6622	0			3022
*07	192200	X	41175	-0-	-151025	-0-	33804	3	7371	9	N	6701	6638	0			3085
*08	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-	30102	3	6787	9	N	6170	7115	0			2140
*09	31851	X	31851	-0-	-0-	-0-	25970	3	5881	9	N	5346	5870	0			1616

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	44472	-0-	44472	68376	36205	3	8267	9	N	7515	8330	0			642
05	SHUT IN	36447	-0-	36447	104823	30141	3	6306	9	N	5733	4424	0			1951
06	SHUT IN	28902	-0-	28902	133725	24011	3	4891	9	N	4446	4469	0			1928
*07	160892 X	27167	-0-	-133725	-0-	22631	3	4536	9	N	4124	4153	0			1899
*08	39370 X	23693	-0-	-15677	-0-	19632	3	4061	9	N	3692	4310	0			1281
09	38100 X	20414	-0-	-17686	-0-	16857	3	3557	9	N	3234	3537	0			978

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

04	SHUT IN	52359	-0-	52359	79082	42077	3	10282	9	N	9347	10488	0			899
05	SHUT IN	41816	-0-	41816	120898	34003	3	7813	9	N	7103	5585	0			2417
06	SHUT IN	33188	-0-	33188	154086	26967	3	6221	9	N	5655	5620	0			2452
*07	185382 X	31296	-0-	-154086	-0-	25666	3	5630	9	N	5118	5213	0			2357
*08	39370 X	27146	-0-	-12224	-0-	22362	3	4784	9	N	4349	5197	0			1509
09	38100 X	22328	-0-	-15772	-0-	18687	3	3641	9	N	3310	3818	0			1001

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

04	SHUT IN	48294	-0-	48294	71256	37920	3	10374	9	N	9431	10277	0			668
05	SHUT IN	49427	-0-	49427	120683	39348	3	10079	9	N	9163	6714	0			3117
06	SHUT IN	37798	-0-	37798	158481	29993	3	7805	9	N	7095	7136	0			3076
*07	193270 X	34789	-0-	-158481	-0-	27522	3	7267	9	N	6606	6640	0			3042
*08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	23980	3	6688	9	N	6080	7013	0			2109
*09	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	20227	3	5654	9	N	5140	5695	0			1554

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	4260 X	2194	-0-	-2066	-0-	1770	2	424	9	N	385	192	1			472
05	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2387	2	429	9	N	390	195	1			667
06	3570 X	3035	-0-	-535	-0-	2379	2	656	9	N	596	766	1			497
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	2895	2	545	9	N	495	756	1			236
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2516	2	486	9	N	442	383	1			295
*09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2789	2	512	9	N	465	390	1			370

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	4500 X	3854	-0-	-646	-0-	207	1	3118	3	Y	481	540	1			132
						529	9									
05	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	176	1	2975	3	Y	412	447	1			97
						453	9									
06	4500 X	3679	-0-	-821	-0-	169	1	3061	3	Y	408	361	1			144
						449	9									
07	4619 X	3620	-0-	-999	-0-	177	1	3040	3	Y	366	403	1			107
						403	9									
08	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	192	1	2903	3	Y	437	375	1			169
						481	9									
09	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	189	1	2730	3	Y	417	400	1			186
						459	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	131	1	1969	3	Y	408	471	1			115
							449	9									
05	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	114	1	1932	3	Y	409	405	1			119
							450	9									
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	106	1	1931	3	Y	391	362	1			148
							430	9									
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	120	1	2056	3	Y	419	437	1			130
							461	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	3	Y	360	349	1			141
							396	9									
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	134	1	1933	3	Y	352	341	1			152
							387	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
04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	160	1	2402	3	Y	248	298	1			68
							273	9									
05	3193	X	2544	-0-	-649	-0-	129	1	2176	3	Y	217	234	1			51
							239	9									
06	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	124	1	2257	3	Y	228	196	1			83
							251	9									
07	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	130	1	2233	3	Y	232	247	1			68
							255	9									
08	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	140	1	2106	3	Y	195	187	1			76
							215	9									
09	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	137	1	1983	3	Y	188	179	1			85
							207	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
04	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	273	1	4099	3	Y	170	165	1			69
							187	9									
05	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	230	1	3889	3	Y	161	161	1			69
							177	9									
06	5190	X	4238	-0-	-952	-0-	212	1	3853	3	Y	157	166	1			60
							173	9									
07	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	223	1	3819	3	Y	158	169	1			49
							174	9									
08	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	238	1	3594	3	Y	152	128	1			73
							167	9									
09	4560	X	3744	-0-	-816	-0-	232	1	3357	3	Y	141	168	1			46
							155	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	290	1	4363	3	Y	254	182	1			186
							279	9									
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	256	1	4322	3	Y	252	276	1			162
							277	9									
06	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	242	1	4400	3	Y	242	265	1			139
							266	9									
07	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	267	1	4579	3	Y	234	259	1			114
							257	9									
08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	273	1	4120	3	Y	231	173	1			172
							254	9									
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	269	1	3883	3	Y	199	254	1			117
							219	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	276	1	4152	3	Y	257	182	1			193
							283	9									
05	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	234	1	3957	3	Y	275	288	1			180
							303	9									
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	216	1	3923	3	Y	258	289	1			149
							284	9									
07	5239	X	4388	-0-	-851	-0-	226	1	3879	3	Y	257	282	1			124
							283	9									
08	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	248	1	3740	3	Y	252	189	1			187
							277	9									
09	4710	X	4072	-0-	-638	-0-	246	1	3550	3	Y	251	292	1			146
							276	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	7048	-0-	-2282	-0-	431	1	6481	3	Y	124	118	1			51
							136	9									
05	8556	X	6014	-0-	-2542	-0-	329	1	5553	3	Y	120	124	1			47
							132	9									
06	8280	X	4824	-0-	-3456	-0-	246	1	4473	3	Y	95	104	1			38
							105	9									
07	8556	X	7548	-0-	-1008	-0-	407	1	6986	3	Y	141	135	1			44
							155	9									
08	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	423	1	6376	3	Y	128	107	1			65
							141	9									
09	7050	X	6261	-0-	-789	-0-	398	1	5744	3	Y	108	136	1			37
							119	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4843	-0-	-1727	-0-	292	1	4393	3	Y	144	139	1			60
							158	9									
05	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	242	1	4096	3	Y	131	137	1			54
							144	9									
06	5640	X	4465	-0-	-1175	-0-	226	1	4097	3	Y	129	133	1			50
							142	9									
07	5766	X	4296	-0-	-1470	-0-	229	1	3925	3	Y	129	139	1			40
							142	9									
08	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	244	1	3688	3	Y	124	104	1			60
							136	9									
09	4830	X	3781	-0-	-1049	-0-	237	1	3424	3	Y	109	135	1			34
							120	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7212	-0-	-2328	-0-	436	1	6555	3	Y	201	191	1			83
							221	9									
05	8277	X	6870	-0-	-1407	-0-	372	1	6288	3	Y	191	194	1			80
							210	9									
06	8010	X	6645	-0-	-1365	-0-	336	1	6099	3	Y	191	198	1			73
							210	9									
07	8277	X	6112	-0-	-2165	-0-	329	1	5637	3	Y	133	161	1			45
							146	9									
08	7440	X	6048	-0-	-1392	-0-	367	1	5540	3	Y	128	109	1			64
							141	9									
09	7200	X	5506	-0-	-1694	-0-	347	1	5017	3	Y	129	147	1			46
							142	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	300	1	4506	3	Y	136	134	1			56
							150	9									
05	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	251	1	4244	3	Y	135	134	1			57
							149	9									
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	226	1	4104	3	Y	130	137	1			50
							143	9									
07	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	236	1	4053	3	Y	129	139	1			40
							142	9									
08	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	256	1	3857	3	Y	123	103	1			60
							135	9									
09	4950	X	4011	-0-	-939	-0-	252	1	3634	3	Y	114	136	1			38
							125	9									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-		-0-
09	T. A.	3697	-0-	3697	20887	3697	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	3100	N	4420	-0-	1320	1320	4420	2	N	-0-		-0-
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	102	-0-	102	1179	102	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1179				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	249	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	259	-0-	-392	-0-	245	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	338	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	481	1	261	3	N	-0-			-0-
05	868 N	133	-0-	-735	-0-	125	1	8	3	N	-0-			-0-
06	780 N	52	-0-	-728	-0-	50	1	2	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	102	-0-	102	2031	102	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2031				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
05	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	391	-0-	-719	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
05	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-			-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	18806	80	1	2639	3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	19391	80	1	505	3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	21971	80	1	2500	3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	24764	80	1	2713	3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	80	1	1800	3	N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	3	N	-0-			-0-
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	736	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	506	-0-	506	506	80	1	426	3	N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-		290	2			N	-0-				-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-				-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-				-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-				-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-				-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-		235	2			N	-0-				-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-				-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-		230	2			N	-0-				-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-				-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-		972	2			N	-0-				-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2			N	-0-				-0-
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-		1228	2			N	-0-				-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2			N	-0-				-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-		1253	2			N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-		237	2			N	-0-				-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-		279	2			N	-0-				-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-		250	2			N	-0-				-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-		226	2			N	-0-				-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-		212	2			N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-		549	2			N	-0-				-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-				-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-				-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-		708	2			N	-0-				-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIÈLD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4756	3	21	9	Y	19	23	1			20
05	3596	X	337	-0-	-3259	-0-	336	3	1	9	Y	1	13	1			8
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	1					9
07	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	2641	3	80	9	Y	73	16	1			66
08	4154	X	2331	-0-	-1823	-0-	2313	3	18	9	Y	16	32	1			50
09	4020	X	1169	-0-	-2851	-0-	1159	3	10	9	Y	9	32	1			27

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11116	3	37	9	Y	34	41	1			30
05	9145	X	1320	-0-	-7825	-0-	1316	3	4	9	Y	4	19	1			15
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	2					17
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11720	3	111	9	Y	101	27	1			91
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11312	3	26	9	Y	24	44	1			71
*09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11495	3	31	9	Y	28	46	1			53

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					37
05	7533	X	883	-0-	-6650	-0-	883	3			Y	-0-	24	1			13
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	2					15
07	7099	X	2508	-0-	-4591	-0-	2484	3	24	9	Y	22	17	1			20
08	7099	X	3318	-0-	-3781	-0-	3310	3	8	9	Y	7	10	1			17
09	6870	X	1951	-0-	-4919	-0-	1945	3	6	9	Y	5	11	1			11

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4584	3	11	9	Y	10	12	1			35
05	6820	X	91	-0-	-6729	-0-	91	3			Y	-0-	22	1			13
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	2					15
07	7037	X	195	-0-	-6842	-0-	193	3	2	9	Y	2	15	1			2
08	6851	X	364	-0-	-6487	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	4590	X	380	-0-	-4210	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			2

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
04	8280	X	8162	-0-	-118	-0-	8129	3	33	9	Y	30	36	1			31
05	8122	X	478	-0-	-7644	-0-	476	3	2	9	Y	2	20	1			13
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	2					15
07	7874	X	1290	-0-	-6584	-0-	1269	3	21	9	Y	19	17	1			17
08	7874	X	285	-0-	-7589	-0-	284	3	1	9	Y	1	8	1			10
09	7620	X	541	-0-	-7079	-0-	539	3	2	9	Y	2	6	1			6

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3743	3	35	9	Y	32	38	1			32
05	3255	X	538	-0-	-2717	-0-	534	3	4	9	Y	4	21	1			15
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	2					17
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4420	3	73	9	Y	66	23	1			60
08	3472	X	2034	-0-	-1438	-0-	2025	3	9	9	Y	8	29	1			39
09	3360	X	985	-0-	-2375	-0-	981	3	4	9	Y	4	25	1			18

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

04	T. A.		194	-0-	194	756	194	3			Y	-0-					12
05	778	X	22	-0-	-756	-0-	22	3			Y	-0-	8	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					11
05	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	522	3			Y	-0-	7	1			4
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1					5
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	3190	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	3658 X	2408	-0-	-1250	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
*09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

04	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNG OPERATING, LLC 797970

RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

04	4110 X	2751	-0-	-1359	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	420	-0-	-2494	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	2280 X	417	-0-	-1863	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
*09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4751	3	87	9	Y	79	177	1			11
05	3720	X	587	-0-	-3133	-0-	578	3	9	9	Y	8					19
06	3600	X	1000	-0-	-2600	-0-	990	3	10	9	Y	9					28
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7847	3	50	9	Y	45					73
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5855	3	31	9	Y	28					101
*09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5954	3	122	9	Y	111	164	1			48

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

04	6000	X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	419	-0-	-5781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	316	-0-	-5084	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1316	-0-	-3694	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

04	8580	X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	258	-0-	-10127	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	619	-0-	-9431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7852	-0-	-2998	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6802	-0-	-2498	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	3354	-0-	-4866	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	12	8	1			5
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					5
07	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	1250	3	40	9	Y	36	35	1			6
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1684	3	35	9	Y	32	30	1			8
*09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	Y	40	37	1			11

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
04	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	3021	3	195	9	Y	177	120	1			65
05	3627	X	870	-0-	-2757	-0-	860	3	10	9	Y	9	47	1			27
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					27
07	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2957	3	42	9	Y	38	56	1			9
08	3441	X	3121	-0-	-320	-0-	3078	3	43	9	Y	39	38	1			10
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	3152	3	46	9	Y	42	40	1			12

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	129	-0-	-956	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	174	-0-	-694	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

04	8280	X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	47	1			11
05	9083	X	1049	-0-	-8034	-0-	1039	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					7
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9440	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8985	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8467	3	46	9	Y	42	40	1			12

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04	3330	X	2458	-0-	-872	-0-	2433	3	25	9	Y	23	15	1			9
05	3441	X	432	-0-	-3009	-0-	421	3	11	9	Y	10	12	1			7
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3290	3	41	9	Y	37	36	1			8
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3167	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3018	3	46	9	Y	42	40	1			12

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

04	5790	X	5026	-0-	-764	-0-	4994	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	5828	X	559	-0-	-5269	-0-	553	3	6	9	Y	5	7	1			4
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					4
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	3	21	9	Y	19	19	1			4
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5068	3	22	9	Y	20	19	1			5
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5349	3	22	9	Y	20	19	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
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3517	3	34	9	Y	31	28	1			10
05	3379	X	391	-0-	-2988	-0-	381	3	10	9	Y	9	12	1			7
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5441	3	41	9	Y	37	36	1			8
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6198	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5626	3	45	9	Y	41	39	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	63	-0-	-619	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	193	-0-	-489	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	558	X	111	-0-	-447	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	135	-0-	-405	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4664	3	20	9	Y	18	16	1			5
05	3224	X	665	-0-	-2559	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					4
07	4836	X	2274	-0-	-2562	-0-	2255	3	19	9	Y	17	17	1			4
08	4836	X	2109	-0-	-2727	-0-	2087	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	4680	X	2492	-0-	-2188	-0-	2469	3	23	9	Y	21	20	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	5670	X	5406	-0-	-264	-0-	5375	3	31	9	Y	28	29	1			7
05	5859	X	565	-0-	-5294	-0-	557	3	8	9	Y	7	9	1			5
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					5
07	5828	X	4409	-0-	-1419	-0-	4378	3	31	9	Y	28	27	1			6
08	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4919	3	33	9	Y	30	29	1			7
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5534	3	34	9	Y	31	29	1			9

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	3394	3	17	9	Y	15	12	1			5
05	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	438	3	4	9	Y	4	6	1			3
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	18	1			4
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	Y	20	19	1			5
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3936	3	23	9	Y	21	20	1			6

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	2	1	1			1
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					1
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	Y	11	10	1			3
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	8	1			1

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
04	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8080	3	26	9	Y	24	22	1			9
05	5611 X	770	-0-	-4841	-0-	745	3	25	9	Y	23	20	1			12
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					12
07	8029 X	7093	-0-	-936	-0-	6988	3	105	9	Y	95	86	1			21
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8755	3	109	9	Y	99	96	1			24
*09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9477	3	113	9	Y	103	97	1			30

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

04	3630 X	412	-0-	-3218	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

04	4200 X	3493	-0-	-707	-0-	3472	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	4805 X	374	-0-	-4431	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					4
07	4805 X	3631	-0-	-1174	-0-	3612	3	19	9	Y	17	17	1			4
08	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	3032	3	22	9	Y	20	19	1			5
*09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	3	22	9	Y	20	19	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

04	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	85	-0-	-659	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3439	3	22	9	Y	20	22	1			5
05	2325 X	431	-0-	-1894	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					4
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4269	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	3	22	9	Y	20	19	1			5
*09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	3	22	9	Y	20	19	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	75	69	1			26
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59	54	1			31
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7985	3	272	9	Y	247	224	1			54
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7349	3	282	9	Y	256	248	1			62
*09	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7548	3	294	9	Y	267	252	1			77

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

04	7170 X	6737	-0-	-433	-0-	6642	3	95	9	Y	86	95	1			16
05	5890 X	1072	-0-	-4818	-0-	1059	3	13	9	Y	12	18	1			10
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					10
07	6944 X	4026	-0-	-2918	-0-	3974	3	52	9	Y	47	47	1			10
08	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	6571	3	55	9	Y	50	48	1			12
09	6720 X	6698	-0-	-22	-0-	6640	3	58	9	Y	53	50	1			15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	4800 X	4664	-0-	-136	-0-	4536	3	128	9	Y	116	123	1			29
05	3906 X	518	-0-	-3388	-0-	495	3	23	9	Y	21	32	1			18
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					18
07	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4051	3	99	9	Y	90	88	1			20
08	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4598	3	102	9	Y	93	90	1			23
09	4680 X	4222	-0-	-458	-0-	4116	3	106	9	Y	96	91	1			28

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3490	3	52	9	Y	47	47	1			11
05	4030 X	447	-0-	-3583	-0-	437	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4998	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4487	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4475	3	45	9	Y	41	39	1			12

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

04	5910 X	4636	-0-	-1274	-0-	4588	3	48	9	Y	44	43	1			11
05	6107 X	624	-0-	-5483	-0-	614	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					7
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5134	3	42	9	Y	38	37	1			8
*08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6120	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5871	3	46	9	Y	42	40	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	4650 X	3829	-0-	-821	-0-	3783	3	46	9	Y	42	42	1			11
05	4867 X	394	-0-	-4473	-0-	384	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					7
07	4867 X	3208	-0-	-1659	-0-	3171	3	37	9	Y	34	33	1			8
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	3	44	9	Y	40	38	1			10
*09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4426	3	45	9	Y	41	39	1			12

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	1808	3	100	9	Y	91	112	1			8
05	3503 X	89	-0-	-3414	-0-	77	3	12	9	Y	11	12	1			7
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					7
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	938	3	33	9	Y	30	27	1			10
08	620 X	602	-0-	-18	-0-	577	3	25	9	Y	23	29	1			4
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	Y	35	33	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

04	1710 X	594	-0-	-1116	-0-	573	3	21	9	Y	19	18	1			5
05	1922 X	93	-0-	-1829	-0-	87	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4331	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6324	X	487	-0-	-5837	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					4
07	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3345	3	31	9	Y	28	26	1			6
08	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	3935	3	33	9	Y	30	29	1			7
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4224	3	34	9	Y	31	29	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	7140	X	5785	-0-	-1355	-0-	5740	3	45	9	Y	41	43	1			10
05	7378	X	645	-0-	-6733	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1			7
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					7
07	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	5031	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	5611	X	3378	-0-	-2233	-0-	3335	3	43	9	Y	39	37	1			10
09	5430	X	4129	-0-	-1301	-0-	4084	3	45	9	Y	41	39	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	48	1			7
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	4	7	1			4
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					4
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5914	3	21	9	Y	19	19	1			4
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5532	3	22	9	Y	20	19	1			5
*09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	Y	20	19	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	360	N	231	-0-	-129	-0-	223	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	2992	-0-	-2918	-0-	2984	3	8	9	Y	7	8	1			30
05	5425 X	476	-0-	-4949	-0-	475	3	1	9	Y	1	19	1			12
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2					14
07	3999 X	2909	-0-	-1090	-0-	2847	3	62	9	Y	56	19	1			51
08	3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2522	3	13	9	Y	12	25	1			38
*09	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2551	3	15	9	Y	14	24	1			28

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11235	3	26	9	Y	24	29	1			20
05	9145 X	1331	-0-	-7814	-0-	1328	3	3	9	Y	3	13	1			10
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	1					11
07	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10768	3	83	9	Y	75	18	1			68
08	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10745	3	21	9	Y	19	33	1			54
*09	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11048	3	24	9	Y	22	35	1			41

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912	Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

04	DLQ G-10	5189	-0-	5189	32347	48	1	5141	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8721	-0-	8721	41068	58	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	42363 X	1295	-0-	-41068	-0-	10	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	11129 X	10454	-0-	-675	-0-	80	1	10374	2	N	-0-					-0-
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	60	1	7145	2	N	-0-					-0-
09	8430 X	7111	-0-	-1319	-0-	111	1	7000	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

04	5760 X	5325	-0-	-435 B	-0-	360	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	5727	-0-	-411 B	-0-	278	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	5940 X	5142	-0-	-798 B	-0-	308	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	6138 X	4673	-0-	-1465 B	-0-	335	1	4338	2	N	-0-					-0-
08	5890 X	5214	-0-	-676 B	-0-	425	1	4789	2	N	-0-					-0-
09	5550 X	4389	-0-	-1161 B	-0-	474	1	3915	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

04	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	736	1	10156	2	N	-0-					-0-
05	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	434	1	8499	2	N	-0-					-0-
06	12312 X	12312	-0-	-0- B	-0-	738	1	11574	2	N	-0-					-0-
07	12749 X	12749	-0-	-0- B	-0-	915	1	11834	2	N	-0-					-0-
08	11699 X	11699	-0-	-0- B	-0-	954	1	10745	2	N	-0-					-0-
*09	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1108	1	9142	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

04	930 X	500	-0-	-430 B	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-
05	961 X	86	-0-	-875 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
06	540 N	103	-0-	-437 B	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
07	527 N	94	-0-	-433 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

04	6240 X	5801	-0-	-439 B	-0-	392	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5375	-0-	-1011 B	-0-	261	1	5114	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	4950	-0-	-1230 B	-0-	297	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5043	-0-	-1343 B	-0-	362	1	4681	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	4814	-0-	-1386 B	-0-	392	1	4422	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	4238	-0-	-1552 B	-0-	458	1	3780	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

04	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	191	1	2634	2	N	-0-			-0-
05	40585 X	40585	-0-	-0- B	-0-	1972	1	38613	2	N	-0-			-0-
06	21954 X	21954	-0-	-0- B	-0-	1315	1	20639	2	N	-0-			-0-
07	15275 X	15275	-0-	-0- B	-0-	1096	1	14179	2	N	-0-			-0-
08	9466 X	9466	-0-	-0- B	-0-	772	1	8694	2	N	-0-			-0-
*09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	238	1	1961	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

04	1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	98	1	1349	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1395	-0-	-248 B	-0-	68	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	134	1	1504	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1380	-0-	-840 B	-0-	149	1	1231	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

04	4140 X	3696	-0-	-444 B	-0-	250	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	1375	-0-	-2903 B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3895	-0-	-245 B	-0-	233	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3404	-0-	-595 B	-0-	244	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3031	-0-	-782 B	-0-	247	1	2784	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	2476	-0-	-1424 B	-0-	268	1	2208	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	992	X	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	282	1	388	2	N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	279	1	387	2	N	-0-					-0-
06	720	N	402	-0-	-318	-0-	186	1	216	2	N	-0-					-0-
07	682	N	429	-0-	-253	-0-	189	1	240	2	N	-0-					-0-
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	188	1	245	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3		Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - PLUGGED 06/03/15

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
*09	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3		N	-0-			-0-
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3		N	-0-			-0-
*09	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	450 N	267	-0-	-183	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

04	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	630	-0-	-610	-0-	630	2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

04	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-			1
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-			1
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-			1
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			3
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			3
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			3
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-			3
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			3
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					21
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	105	1	2297	2	Y	-0-					21
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	132	1	2516	2	Y	-0-					21
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	147	1	2660	2	Y	-0-					21
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2989	2	Y	-0-					21
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					8
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					8
06	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					8
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	2	Y	-0-					8
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1	1868	2	Y	-0-					8
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	217	1	3972	2	Y	-0-					28
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	274	1	5970	2	Y	-0-					28
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	285	1	5394	2	Y	-0-					28
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	-0-					28
08	6231	X	4029	-0-	-2202	-0-	199	1	3830	2	Y	-0-					28
09	6030	X	4542	-0-	-1488	-0-	218	1	4324	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2940	X	1605	-0-	-1335	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-					14
05	3038	X	1937	-0-	-1101	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					14
06	2040	X	1938	-0-	-102	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					14
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-					14
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	-0-					14
*09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	120	1	2378	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	1230	X	1061	-0-	-169	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					14
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					14
06	1140	X	246	-0-	-894	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					14
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
08	1178	X	13	-0-	-1165	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					14
09	1050	X	212	-0-	-838	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					5
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	Y	-0-					5
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					5
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-					5
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					5
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	493	-0-	-587	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	43	-0-	-794	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	14	-0-	-466	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2366	-0-	-1954	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-					28
05	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-					28
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	156	1	2957	2	Y	-0-					28
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	178	1	3236	2	Y	-0-					28
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-					28
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					1
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3028	-0-	28	573	157	1	2871	2	Y	-0-					12
05	3100	N	3559	-0-	459	1032	156	1	3403	2	Y	-0-					12
06	2700	X	1328	-0-	-1372	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					12
07	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					12
08	2728	X	1462	-0-	-1266	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					12
09	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1051	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1116	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1162	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	1206	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	1203	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					13
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					13
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	-0-					13
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	130	1	2362	2	Y	-0-					13
08	2294 X	976	-0-	-1318	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					13
09	2250 X	2081	-0-	-169	-0-	100	1	1981	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					10
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					10
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					10
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					10
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					75
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					75
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					75
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					75
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					75
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					28
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					28
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					28
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					28
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					28
*09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	321	3	62	9	N	56					167
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14					181
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					181
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					181
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					181
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					181

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					69
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					69
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					69
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					69
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					69
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					69

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1040	-0-	-670	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					25
05	5983	X	5923	-0-	-60	-0-	5923	3			N	-0-					25
06	5790	X	4871	-0-	-919	-0-	4871	3			N	-0-					25
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	4684	3			N	-0-					25
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					25
*09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2165	-0-	-505	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

04	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3	N	-0-			-0-
05	7781 X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3	N	-0-			-0-
06	7530 X	7451	-0-	-79	-0-	7451	3	N	-0-			-0-
07	8432 X	7029	-0-	-1403	-0-	7029	3	N	-0-			-0-
08	8432 X	6859	-0-	-1573	-0-	6859	3	N	-0-			-0-
09	7800 X	6951	-0-	-849	-0-	6951	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-			-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	270	X	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	X	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	153	1	878	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6569	-0-	3469	3469	475	1	6094	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3501	-0-	401	3870	256	1	3245	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3312	-0-	312	4182	236	1	3076	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	1032	-0-	-888	-0-	153	1	879	3	N	-0-					-0-
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	448	1	5756	3	N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	4694	3	N	-0-					-0-
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	262	1	3415	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3959	-0-	859	859	289	1	3670	3	N	-0-					-0-
*09	2555	N	1696	-0-	-859	-0-	121	1	1575	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	462	1	5854	3	N	-0-					-0-
*09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	464	1	6032	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	84	1	483	3	N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	395	1	5074	3	N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	373	1	4724	3	N	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	288	1	3737	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2370 X	117	-0-	-2253	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120 X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	3	N	-0-					-0-
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5970 X	211	-0-	-5759	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	4034	-0-	4034	4034	291	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	2120	-0-	2120	6154	155	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	5905	-0-	5905	12059	422	1	5483	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130 X	2351	-0-	-2779	-0-	349	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	21396	-0-	21396	21396	1546	1	19850	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	6720	-0-	6720	28116	491	1	6229	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	5759	-0-	5759	33875	411	1	5348	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2460 X	903	-0-	-1557	-0-	134	1	769	3	N	-0-					-0-
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	354	1	4547	3	N	-0-					-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	242	1	3071	3	N	-0-					-0-
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	234	1	3049	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	990 X	422	-0-	-568	-0-	63	1	359	3	N	-0-					-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	N	-0-					-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
*09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4233	-0-	4233	16014	254	1	3979	2	N	-0-			-0-
05	19722 X	3708	-0-	-16014	-0-	222	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	295	1	4615	2	N	-0-			-0-
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	392	1	6140	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	283	1	4429	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	261	1	4100	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	133	1	479	2	Y	4					130
							4	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-					130
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	-0-					130
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					130
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	100	1	545	2	Y	-0-					130
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	700	1	900	2	Y	-0-					130

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	170	182	1			134
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	123	161	1			96
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					227
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					282
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	163	1			298
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	167	1			253

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2		N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2		N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2		N	-0-					-0-
08	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

04	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2		N	-0-					-0-
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2		N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3622	-0-	-728	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3603	-0-	-892	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
04	1830	X	1532	-0-	-298	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1617	-0-	-153	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589	X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	X	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4743	-0-	-1147	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4515	-0-	-1185	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

04	360	X	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
05	1736 #	777	-0-	-959	-0-	777	2			N	-0-					27
06	2070 #	430	-0-	-1640	-0-	430	2			N	-0-					27
07	2139 #	565	-0-	-1574	-0-	565	2			N	-0-					27
08	2139 #	1458	-0-	-681	-0-	1458	2			N	-0-					27
09	1290 #	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

04	13756	13756	-0-	-0-	14419	13650	2	106	9	N	96					188
05	14575	14575	-0-	-0-	14419	14429	2	146	9	N	133	186	1			135
06	12442	12442	-0-	-0-	14419	12340	2	102	9	N	93					228
07	13568	13568	-0-	-0-	14419	13457	2	111	9	N	101	192	1			137
08	12694	12694	-0-	-0-	14419	12510	2	184	9	N	167	192	1			112
09	11730	9194	-0-	-2536	11883	9038	2	156	9	N	142	191	1			63

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000 X	12998	-0-	-2002 B	-0-	480	1	12069	3	N	408	175	0	185	1	187
						449	9					1	8			
05	15500 X	2179	-0-	-13321 B	-0-	80	1	2034	3	N	59	23	0			223
						65	9									
06	15000 X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-					223
07	13733 X	-0-	-0-	-13733 B	-0-					N	-0-					223
08	886 X	-0-	-0-	-886 B	-0-					N	-0-					223
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					223

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

04	33871 X	33871	-0-	-0- B	-0-	214	1	29143	3	N	4104	28	0	4293	1	133
						4514	9									
05	35229 X	35229	-0-	-0- B	-0-	247	1	30395	3	N	4170	14	0	3844	1	445
						4587	9									
06	12722 X	12722	-0-	-0- B	-0-	152	1	11451	3	N	1017	5	0	1191	1	256
						1119	9					10	8			
07	9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	110	1	8086	3	N	761	2	0	705	1	310
						837	9									
08	7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	109	1	6809	3	N	616	739	1			187
						678	9									
09	6570 X	5816	-0-	-754 B	-0-	100	1	5006	3	N	645	556	1			276
						710	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

04	16050 X	14082	-0-	-1968 B	-0-	190	1	13868	3	N	-0-					-0-
						24	4									
05	15004 X	13909	-0-	-1095 B	-0-	128	1	13781	3	N	-0-					-0-
06	14340 X	13676	-0-	-664 B	-0-	402	1	13274	3	N	-0-					-0-
07	14539 X	13723	-0-	-816 B	-0-	449	1	13274	3	N	-0-					-0-
08	14539 X	13345	-0-	-1194 B	-0-	347	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	14070 X	12888	-0-	-1182 B	-0-	334	1	12554	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

04	24150 X	19091	-0-	-5059 B	-0-	304	1	17716	3	N	110	37	0	178	1	141
						950	4	121	9							
05	24955 X	19945	-0-	-5010 B	-0-	578	1	18610	3	N	32	22	0			151
						722	4	35	9							
06	23610 X	19978	-0-	-3632 B	-0-	588	1	18623	3	N	137	37	0	184	1	67
						616	4	151	9							
07	24986 X	21621	-0-	-3365 B	-0-	588	1	20362	3	N	30					97
						638	4	33	9							
08	24743 X	21626	-0-	-3117 B	-0-	651	1	20306	3	N	-0-					97
						669	4									
*09	20323 X	20323	-0-	-0- B	-0-	609	1	19054	3	N	20					117
						638	4	22	9							

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
04	20010 X	18581	-0-	-1429 B	-0-	15	1	18564	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	20708 X	18655	-0-	-2053 B	-0-	18654	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	20040 X	19916	-0-	-124 B	-0-	372	1	19518	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	20708 X	20096	-0-	-612 B	-0-	1071	1	19025	3	Y	-0-					-0-
08	19995 X	19287	-0-	-708 B	-0-	341	1	18946	3	Y	-0-					-0-
09	19920 X	18475	-0-	-1445 B	-0-	471	1	18004	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770 X	14648	-0-	-2122 B	-0-	11	1	14629	3	Y	7	7	0			189
						8	9									
05	17329 X	14106	-0-	-3223 B	-0-	14103	3	3	9	Y	3	3	0			189
06	16170 X	13491	-0-	-2679 B	-0-	252	1	13233	3	Y	5	5	0			189
						6	9									
07	16709 X	14032	-0-	-2677 B	-0-	747	1	13285	3	Y	-0-					189
08	15252 X	13060	-0-	-2192 B	-0-	231	1	12829	3	Y	-0-					189
09	14640 X	10549	-0-	-4091 B	-0-	280	1	10269	3	Y	-0-					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15784 X	14572	-0-	-1212 B	-0-	197	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	16244 X	14747	-0-	-1497 B	-0-	136	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	15360 X	15070	-0-	-290 B	-0-	443	1	14627	3	N	-0-					-0-
07	15376 X	15107	-0-	-269 B	-0-	495	1	14612	3	N	-0-					-0-
08	15066 X	14407	-0-	-659 B	-0-	375	1	14032	3	N	-0-					-0-
09	15060 X	13890	-0-	-1170 B	-0-	362	1	13528	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	4063	-0-	-77 B	-0-	26	1	3759	3	N	253	11	0	168	1	120
						278	9									
05	4278 X	1528	-0-	-2750 B	-0-	11	1	1440	3	N	70	3	0			187
						77	9									
06	4140 X	3676	-0-	-464 B	-0-	46	1	3475	3	N	141	9	0			319
						155	9									
07	5930 X	5930	-0-	-0- B	-0-	75	1	5551	3	N	276	15	0	334	1	246
						304	9									
08	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	76	1	4760	3	N	177	9	0	182	1	232
						195	9									
*09	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	80	1	4227	3	N	193	4	0	180	1	241
						212	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410 X	7033	-0-	-377 B	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	6875	-0-	-813 B	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
06	7440 X	7205	-0-	-235 B	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	7425	-0-	-263 B	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
08	7502 X	5632	-0-	-1870 B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	7200 X	6744	-0-	-456 B	-0-	6744	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	5623	-0-	-3197 B	-0-	7	1	5189	2	Y	388	516	1			314
							427	9									
05	9114	X	4766	-0-	-4348 B	-0-	8	1	4133	2	Y	568	563	1			319
							625	9									
06	5250	X	4744	-0-	-506 B	-0-	22	1	4173	2	Y	499	471	1			347
							549	9									
07	5797	X	3829	-0-	-1968 B	-0-	27	1	3433	2	Y	335	467	1			215
							369	9									
08	5797	X	3852	-0-	-1945 B	-0-	30	1	3437	2	Y	350	238	1			327
							385	9									
09	5610	X	2087	-0-	-3523 B	-0-	22	1	1745	2	Y	291	544	1			74
							320	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

04	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	463	1	8208	3	N	239	45	0	187	1	117
							263	9					2	8			
05	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	458	1	8056	3	N	185	31	0	164	1	107
							204	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0- B	-0-	525	1	7555	3	N	188	40	0	171	1	84
							207	9									
07	10664	X	9398	-0-	-1266 B	-0-	438	1	8715	3	N	223	48	0	183	1	75
							245	9					1	8			
08	9412	X	940	-0-	-8472 B	-0-	906	3	34	9	N	31	4	0			102
09	8940	X	6213	-0-	-2727 B	-0-	5939	3	75	4	N	181	21	0	183	1	79
							199	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

04	18270	X	15075	-0-	-3195 B	-0-	14915	3	154	4	Y	5	5	0			27
							6	9									
05	18445	X	14507	-0-	-3938 B	-0-	5	1	14313	3	Y	2	2	0			27
							187	4	2	9							
06	17850	X	11949	-0-	-5901 B	-0-	80	1	11558	3	Y	3	3	0			27
							308	4	3	9							
07	18445	X	14078	-0-	-4367 B	-0-	130	1	13629	3	Y	-0-					27
							319	4									
08	18048	X	11852	-0-	-6196 B	-0-	145	1	11377	3	Y	-0-					27
							330	4									
09	15090	X	12953	-0-	-2137 B	-0-	120	1	12547	3	Y	-0-					27
							286	4									

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
04	31178 X	28608	-0-	-2570 B	-0-	28333	3	238	4	Y	34	33	0			113
						37	9									
05	32147 X	30259	-0-	-1888 B	-0-	29949	3	289	4	Y	19	19	0			113
						21	9									
06	30270 X	28988	-0-	-1282 B	-0-	28477	3	476	4	Y	32	31	0			114
						35	9									
07	31031 X	28913	-0-	-2118 B	-0-	28403	3	510	4	Y	-0-					114
08	30256 X	28390	-0-	-1866 B	-0-	27863	3	527	4	Y	-0-					114
09	29280 X	2973	-0-	-26307 B	-0-	2905	3	68	4	Y	-0-					114

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

04	15238 X	15238	-0-	-0- B	-0-	14969	3	238	4	N	28	28	0			324
						31	9									
05	18569 X	12648	-0-	-5921 B	-0-	12379	3	255	4	N	13	13	0			324
						14	9									
06	17970 X	13510	-0-	-4460 B	-0-	13027	3	459	4	N	22	21	0			325
						24	9									
07	18569 X	16154	-0-	-2415 B	-0-	15712	3	442	4	N	-0-					325
08	17577 X	11790	-0-	-5787 B	-0-	11249	3	527	4	N	13					338
						14	9									
09	15240 X	14249	-0-	-991 B	-0-	13739	3	510	4	N	-0-					338

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-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	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

04	12665 X	12665	-0-	-0- B	-0-	480	1	11353	3	N	171	33	0	182	1	146
						644	4	188	9			2	8			
05	13089 X	13089	-0-	-0- B	-0-	496	1	11945	3	N	156	23	0	177	1	102
						476	4	172	9							
06	12120 X	12059	-0-	-61 B	-0-	505	1	10748	3	N	135	28	0			209
						657	4	149	9							
07	13132 X	13132	-0-	-0- B	-0-	312	1	11957	3	N	161	31	0	177	1	160
						686	4	177	9			2	8			
08	12524 X	12069	-0-	-455 B	-0-	279	1	11201	3	N	142	26	0	182	1	92
						433	4	156	9			2	8			
09	12120 X	11841	-0-	-279 B	-0-	282	1	10698	3	N	159	27	0	1	8	223
						686	4	175	9							

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

04	8996 X	8440	-0-	-556 B	-0-	7693	3	747	9	N	679	888	1	1	8	386
05	9114 X	8772	-0-	-342 B	-0-	7814	3	958	9	N	871	820	1	2	8	435
06	8914 X	8914	-0-	-0- B	-0-	8156	3	758	9	N	689	344	1			780
07	9114 X	8689	-0-	-425 B	-0-	7800	3	889	9	N	808	916	1			672
08	8867 X	8867	-0-	-0- B	-0-	8063	3	804	9	N	731	713	1			690
*09	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	7512	3	774	9	N	704	907	1	1	8	486

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
04	11486	X	11486	-0-	-0-	B	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
05	12066	X	12066	-0-	-0-	B	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	11472	X	11472	-0-	-0-	B	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0-	B	-0-	11407	3			N	-0-					-0-
08	11042	X	11042	-0-	-0-	B	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
*09	10057	X	10057	-0-	-0-	B	-0-	10057	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

04	6450	X	4947	-0-	-1503	B	-0-	440	1	3763	3	N	676	740	1			123
								744	9									
05	7068	X	5774	-0-	-1294	B	-0-	637	1	4294	3	N	766	756	1			133
								843	9									
06	6840	X	4557	-0-	-2283	B	-0-	524	1	3361	3	N	611	517	1			227
								672	9									
07	6417	X	4839	-0-	-1578	B	-0-	578	1	3644	3	N	561	2	0	367	1	419
								617	9									
08	8756	X	8756	-0-	-0-	B	-0-	669	1	6694	3	N	1266	1209	1			476
								1393	9									
*09	5289	X	5289	-0-	-0-	B	-0-	590	1	3732	3	N	879	1	0	1077	1	277
								967	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

04	7018	X	7018	-0-	-0-	B	-0-	128	1	6340	2	N	500	370	1			578
								550	9									
05	6107	X	4743	-0-	-1364	B	-0-	120	1	4098	2	N	477	518	1			537
								525	9									
06	5910	X	3632	-0-	-2278	B	-0-	84	1	3259	2	N	263	177	1			623
								289	9									
07	7254	X	3635	-0-	-3619	B	-0-	98	1	3011	2	N	478	362	1			739
								526	9									
08	7254	X	1957	-0-	-5297	B	-0-	17	1	1912	2	N	25					764
								28	9									
09	7020	X	2056	-0-	-4964	B	-0-	26	1	2012	2	N	16					780
								18	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

04	11520	X	10196	-0-	-1324	B	-0-	9797	3	399	9	N	363	8	0	370	1	258
05	11470	X	10639	-0-	-831	B	-0-	10266	3	373	9	N	339	3	0	367	1	227
06	11100	X	10612	-0-	-488	B	-0-	10264	3	348	9	N	316	2	0	362	1	179
07	11470	X	10699	-0-	-771	B	-0-	10395	3	304	9	N	276	343	1			112
08	11346	X	10031	-0-	-1315	B	-0-	9798	3	233	9	N	212	186	1	2	8	136
09	10620	X	4013	-0-	-6607	B	-0-	3926	3	87	9	N	79					215

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

04	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	3304	3	189	9	N	172	15	0	188	1	238
05	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	3473	3	207	9	N	188	11	0	151	1	264
06	2925	X	2925	-0-	-0-	B	-0-	70	1	2715	3	N	127	12	0	172	1	207
								140	9									
07	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	2421	3	153	9	N	139	13	0			333
08	2542	X	2020	-0-	-522	B	-0-	1946	3	74	9	N	67	9	0	186	1	205
09	2460	X	2081	-0-	-379	B	-0-	1935	3	146	9	N	133	5	0	187	1	146

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
04	34830	X	31855	-0-	-2975 B	-0-	31523	3	280	4	N	47	48	0			144
							52	9									
05	35526	X	33744	-0-	-1782 B	-0-	33372	3	340	4	N	29	28	0			145
							32	9									
06	33510	X	32339	-0-	-1171 B	-0-	31729	3	560	4	N	45	46	0			144
							50	9									
07	34379	X	32338	-0-	-2041 B	-0-	31737	3	600	4	N	1					145
							1	9									
08	33759	X	31773	-0-	-1986 B	-0-	31162	3	611	4	N	-0-					145
09	32670	X	30049	-0-	-2621 B	-0-	29449	3	600	4	N	-0-					145

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

04	28410	X	23538	-0-	-4872 B	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
05	27652	X	22510	-0-	-5142 B	-0-	22510	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	23689	-0-	-941 B	-0-	23689	3			N	-0-					-0-
07	25306	X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
08	24893	X	23859	-0-	-1034 B	-0-	23859	3			N	-0-					-0-
09	23700	X	21436	-0-	-2264 B	-0-	21404	3	32	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

04	8190	X	5857	-0-	-2333 B	-0-	40	1	5540	3	N	240	18	0	179	1	112
							13	4	264	9			7	8			
05	8463	X	6711	-0-	-1752 B	-0-	52	1	6426	3	N	212	14	0	31	1	278
							233	9					1	8			
06	7620	X	7323	-0-	-297 B	-0-	91	1	6879	3	N	321	22	0	322	1	255
							353	9									
07	8391	X	8391	-0-	-0- B	-0-	107	1	7862	3	N	384	27	0	364	1	248
							422	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0- B	-0-	105	1	6620	3	N	281	18	0	380	1	131
							309	9									
09	7320	X	6880	-0-	-440 B	-0-	127	1	6420	3	N	303	9	0	182	1	243
							333	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

04	20040	X	16200	-0-	-3840 B	-0-	16198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	18197	X	16979	-0-	-1218 B	-0-	16978	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	17610	X	16034	-0-	-1576 B	-0-	16032	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	17329	X	15943	-0-	-1386 B	-0-	15943	3			N	-0-					-0-
08	17050	X	15556	-0-	-1494 B	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
09	16440	X	15328	-0-	-1112 B	-0-	15328	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

04	9840	X	9553	-0-	-287 B	-0-	615	1	8636	3	N	249	14	0	173	1	171
							28	4	274	9							
05	9920	X	9221	-0-	-699 B	-0-	310	1	8596	3	N	268	9	0	185	1	245
							20	4	295	9							
06	9600	X	8465	-0-	-1135 B	-0-	200	1	7987	3	N	253	11	0	190	1	296
							278	9					1	8			
07	10323	X	8413	-0-	-1910 B	-0-	8128	3	285	9	N	259	10	0	185	1	360
08	10323	X	8925	-0-	-1398 B	-0-	8647	3	278	9	N	253	8	0	554	1	51
09	9540	X	7958	-0-	-1582 B	-0-	7697	3	261	9	N	237	3	0	193	1	92

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
04	9575	X	8509	-0-	-1066 B	-0-	210	1	7941	3	N	281	3	0	358	1	136
							49	4	309	9			1	8			
05	9610	X	7439	-0-	-2171 B	-0-	310	1	6809	3	N	286	1	0	180	1	241
							5	4	315	9							
06	8190	X	4565	-0-	-3625 B	-0-	200	1	4064	3	N	274	367	1			148
							301	9									
07	8804	X	7240	-0-	-1564 B	-0-	6902	3	338	9	N	307	12	0	183	1	260
08	8804	X	6560	-0-	-2244 B	-0-	6283	3	277	9	N	252	8	0	193	1	311
09	8520	X	7936	-0-	-584 B	-0-	7660	3	276	9	N	251	5	0	370	1	187

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

04	23610	X	18836	-0-	-4774 B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
05	25358	X	20573	-0-	-4785 B	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
06	24870	X	19747	-0-	-5123 B	-0-	19747	3			N	-0-					-0-
07	25699	X	22974	-0-	-2725 B	-0-	22974	3			N	-0-					-0-
08	21744	X	21744	-0-	-0- B	-0-	21744	3			N	-0-					-0-
*09	20043	X	20043	-0-	-0- B	-0-	20043	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

04	9272	X	9272	-0-	-0- B	-0-	406	1	8429	3	N	397	13	0	370	1	181
							437	9					1	8			
05	8909	X	8909	-0-	-0- B	-0-	8491	3	418	9	N	380	8	0	364	1	189
06	11190	X	8681	-0-	-2509 B	-0-	8273	3	408	9	N	371	9	0	517	1	34
07	11563	X	9556	-0-	-2007 B	-0-	9165	3	391	9	N	355	9	0	182	1	197
													1	8			
08	10075	X	9185	-0-	-890 B	-0-	8750	3	435	9	N	395	6	0	344	1	241
													1	8			
09	9270	X	3944	-0-	-5326 B	-0-	3809	3	135	9	N	123	2	0	186	1	176

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

04	16920	X	11429	-0-	-5491 B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	11113	-0-	-3705 B	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	11700	-0-	-2640 B	-0-	11700	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	13957	-0-	-520 B	-0-	13939	3	18	4	N	-0-					-0-
08	14043	X	10452	-0-	-3591 B	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
*09	12416	X	12416	-0-	-0- B	-0-	12416	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

04	15406	X	15406	-0-	-0- B	-0-	15406	3			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0- B	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
06	18763	X	18763	-0-	-0- B	-0-	18763	3			N	-0-					-0-
07	17253	X	17253	-0-	-0- B	-0-	481	1	16772	3	N	-0-					-0-
08	17492	X	17492	-0-	-0- B	-0-	623	1	16869	3	N	-0-					-0-
*09	14448	X	14448	-0-	-0- B	-0-	104	1	14344	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	3	1	2472	2	Y	319	380	1			259
						351	9									
05	T. A.	2652	-0-	2652 B	2652	5	1	2474	2	Y	157	328	1			88
						173	9									
06	T. A.	3137	-0-	3137 B	5789	13	1	2570	2	Y	504	242	1			350
						554	9									
07	T. A.	1782	-0-	1782 B	7571	12	1	1548	2	Y	202	405	1			147
						222	9									
08	7574 X	3	-0-	-7571 B	-0-	3	2			Y	-0-	147	1			-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

04	11730 X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7595 X	5	-0-	-7590 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7350 X	5	-0-	-7345 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

04	19530 X	17539	-0-	-1991 B	-0-	16751	3	378	4	N	373	18	0	184	1	235
						410	9									
05	19716 X	18414	-0-	-1302 B	-0-	17497	3	530	4	N	352	10	0	183	1	394
						387	9									
06	19080 X	16995	-0-	-2085 B	-0-	15929	3	765	4	N	274	9	0	367	1	292
						301	9									
07	18135 X	16940	-0-	-1195 B	-0-	15983	3	810	4	N	134	6	0	185	1	235
						147	9									
08	18414 X	16606	-0-	-1808 B	-0-	15636	3	810	4	N	145	1	0	185	1	194
						160	9									
09	17820 X	13905	-0-	-3915 B	-0-	12964	3	810	4	N	119	1	0	176	1	136
						131	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

04	21061 X	21061	-0-	-0- B	-0-	19193	3	1868	9	N	1698	33	0	1824	1	453
												2	8			
05	21774 X	21774	-0-	-0- B	-0-	20271	3	1503	9	N	1366	22	0	1154	1	643
06	20729 X	20729	-0-	-0- B	-0-	19443	3	1286	9	N	1169	27	0	1494	1	291
07	21762 X	20241	-0-	-1521 B	-0-	18882	3	1359	9	N	1235	25	0	1098	1	401
												2	8			
08	21762 X	18451	-0-	-3311 B	-0-	17200	3	1251	9	N	1137	19	0	1081	1	437
												1	8			
09	21060 X	18769	-0-	-2291 B	-0-	17304	3	1465	9	N	1332	121	0	1241	1	406
												1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	37375 X	36490	-0-	-885 B	-0-	35371	3	1119	9	N	1017	135	0	1099	1	161
												3	8			
05	38037 X	37561	-0-	-476 B	-0-	36513	3	1048	9	N	953	100	0	718	1	296
06	36810 X	36125	-0-	-685 B	-0-	35088	3	1037	9	N	943	137	0	917	1	185
07	38037 X	36434	-0-	-1603 B	-0-	35405	3	1029	9	N	935	148	0	737	1	233
												2	8			
08	38037 X	28030	-0-	-10007 B	-0-	27246	3	784	9	N	713	109	0	550	1	286
												1	8			
09	36480 X	12509	-0-	-23971 B	-0-	12189	3	320	9	N	291	34	0	365	1	177
												1	8			

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
04	12471	X	12471	-0-	-0- B	-0-	530	1	10851	3	N	989	10	0	1100	1	304
							2	4	1088	9			2	8			
05	11718	X	9294	-0-	-2424 B	-0-	426	1	8163	3	N	635	4	0	826	1	109
							6	4	699	9							
06	11340	X	5264	-0-	-6076 B	-0-	163	1	4617	3	N	391	2	0	342	1	156
							54	4	430	9							
07	12896	X	6323	-0-	-6573 B	-0-	248	1	5592	3	N	439	2	0	359	1	233
							483	9					1	8			
08	12896	X	4610	-0-	-8286 B	-0-	23	1	3901	3	N	525	1	0	556	1	200
							108	4	578	9			1	8			
09	12480	X	6042	-0-	-6438 B	-0-	4839	3	258	4	N	859	1	0	902	1	156
							945	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	15150	X	11095	-0-	-4055 B	-0-	288	1	9634	3	N	888	8	0	687	1	317
							196	4	977	9			1	8			
05	15655	X	13244	-0-	-2411 B	-0-	558	1	11558	3	N	971	4	0	721	1	563
							60	4	1068	9							
06	12423	X	12423	-0-	-0- B	-0-	128	1	11337	3	N	871	3	0	1105	1	325
							958	9					1	8			
07	12896	X	12747	-0-	-149 B	-0-	356	1	11401	3	N	900	25	0	703	1	496
							990	9					1	8			
08	13237	X	11141	-0-	-2096 B	-0-	593	1	9723	3	N	750	16	0	933	1	297
							825	9									
09	12810	X	11267	-0-	-1543 B	-0-	663	1	9655	3	N	863	7	0	767	1	386
							949	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	18701	X	18701	-0-	-0- B	-0-	18701	3			N	-0-					-0-
05	15439	X	15439	-0-	-0- B	-0-	15439	3			N	-0-					-0-
06	14883	X	14883	-0-	-0- B	-0-	14883	3			N	-0-					-0-
07	12970	X	12970	-0-	-0- B	-0-	12970	3			N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
*09	12582	X	12582	-0-	-0- B	-0-	12582	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

04	32010	X	28105	-0-	-3905 B	-0-	28105	3			N	-0-					99
05	31961	X	30116	-0-	-1845 B	-0-	30116	3			N	-0-					99
06	30930	X	28546	-0-	-2384 B	-0-	28546	3			N	-0-					99
07	30535	X	28255	-0-	-2280 B	-0-	28255	3			N	-0-					99
08	30101	X	27083	-0-	-3018 B	-0-	27083	3			N	-0-					99
09	29130	X	24637	-0-	-4493 B	-0-	24637	3			N	-0-					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

04	17135	X	15855	-0-	-1280 B	-0-	15855	3			N	-0-					-0-
05	17360	X	15680	-0-	-1680 B	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
06	16800	X	14863	-0-	-1937 B	-0-	14863	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	14628	-0-	-2267 B	-0-	14628	3			N	-0-					-0-
08	16492	X	14330	-0-	-2162 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
09	15870	X	13367	-0-	-2503 B	-0-	13367	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10280	X	9090	-0-	-1190 B	-0-	30	1	8938	3	N	111	9	0	186	1	154
							122	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0- B	-0-	33	1	8940	3	N	151	4	0			301
							166	9									
06	8963	X	8963	-0-	-0- B	-0-	8895	3	68	9	N	62	7	0	185	1	171
07	9362	X	9290	-0-	-72 B	-0-	9071	3	219	9	N	199	181	1			189
08	9362	X	8970	-0-	-392 B	-0-	8846	3	124	9	N	113	185	1			117
09	9060	X	8520	-0-	-540 B	-0-	8374	3	146	9	N	133					250

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28379	X	25384	-0-	-2995 B	-0-	25004	3	22	4	N	325	37	0	179	1	196
							358	9									
05	27745	X	23003	-0-	-4742 B	-0-	22637	3	3	4	N	330	66	0	358	1	98
							363	9					4	8			
06	26730	X	20088	-0-	-6642 B	-0-	19745	3	343	9	N	312	57	0	177	1	174
													2	8			
07	26443	X	19065	-0-	-7378 B	-0-	18779	3	2	4	N	258	46	0	189	1	197
							284	9									
08	26226	X	21734	-0-	-4492 B	-0-	21481	3	25	4	N	207	46	0	184	1	169
							228	9					5	8			
09	25380	X	24245	-0-	-1135 B	-0-	23933	3	59	4	N	230	51	0	184	1	160
							253	9					4	8			

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	764	1	10651	2	Y	539	550	1			132
							593	9									
05	11718	X	8680	-0-	-3038 B	-0-	740	1	7604	2	Y	305	358	1			79
							336	9									
06	9660	X	6789	-0-	-2871 B	-0-	474	1	5829	2	Y	442	363	1			158
							486	9									
07	12400	X	9794	-0-	-2606 B	-0-	317	1	9064	2	Y	375	374	1			159
							413	9									
08	12400	X	9696	-0-	-2704 B	-0-	423	1	8865	2	Y	371	376	1			154
							408	9									
09	12000	X	4396	-0-	-7604 B	-0-	207	1	3991	2	Y	180	233	1			101
							198	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6301	-0-	-1139 B	-0-	5115	3	80	4	N	1005	1	0	1078	1	340
							1106	9									
05	6882	X	6095	-0-	-787 B	-0-	5143	3	952	9	N	865	929	1			276
06	6540	X	1162	-0-	-5378 B	-0-	971	3	191	9	N	174	355	1			95
07	28229	X	28229	-0-	-0- B	-0-	22202	3	6027	9	N	5479	4324	1			1250
08	40873	X	40873	-0-	-0- B	-0-	31501	3	9372	9	N	8520	9387	1			383
*09	9676	X	9676	-0-	-0- B	-0-	7458	3	2218	9	N	2016	2189	1			210

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24450	X	21155	-0-	-3295 B	-0-	21144	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	23932	X	21280	-0-	-2652 B	-0-	21274	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	22350	X	20389	-0-	-1961 B	-0-	20380	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	22537	X	20459	-0-	-2078 B	-0-	20459	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	20079	-0-	-1931 B	-0-	20079	3			N	-0-					-0-
09	21150	X	19014	-0-	-2136 B	-0-	19014	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	10885	-0-	-1595 B	-0-	199	1	10686	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	10952	-0-	-1045 B	-0-	153	1	10799	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10194	-0-	-996 B	-0-	141	1	10053	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	10633	-0-	-930 B	-0-	400	1	10233	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10016	-0-	-1237 B	-0-	390	1	9626	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	9662	-0-	-1228 B	-0-	235	1	9427	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

04	17955	X	17955	-0-	-0- B	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0- B	-0-	18332	3			N	-0-					-0-
06	17541	X	17541	-0-	-0- B	-0-	17541	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
08	17220	X	17220	-0-	-0- B	-0-	17220	3			N	-0-					-0-
*09	16481	X	16481	-0-	-0- B	-0-	16481	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

04	14B2 EXT		33	-0-	33 B	109	33	3			N	-0-	51	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
07	109	X	-0-	-0-	-109 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

04	15990	X	15618	-0-	-372 B	-0-	15617	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14818	X	14320	-0-	-498 B	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	14730	-0-	-0- B	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705 B	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	14830	-0-	-1321 B	-0-	14805	3	25	4	N	-0-					-0-
09	15630	X	5765	-0-	-9865 B	-0-	5765	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

04	7170	X	5558	-0-	-1612 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	5060	-0-	-2349 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5560	-0-	-740 B	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5689	-0-	-728 B	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5392	-0-	-777 B	-0-	25	1	5367	3	N	-0-					-0-
*09	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	650	1	5019	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

04	33270	X	27023	-0-	-6247 B	-0-	27023	3			N	-0-					-0-
05	33697	X	31024	-0-	-2673 B	-0-	31024	3			N	-0-					-0-
06	31860	X	27890	-0-	-3970 B	-0-	27890	3			N	-0-					-0-
07	31682	X	27088	-0-	-4594 B	-0-	27088	3			N	-0-					-0-
08	31682	X	26052	-0-	-5630 B	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
09	30030	X	23528	-0-	-6502 B	-0-	23528	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30915 X	29055	-0-	-1860 B	-0-	28191	3	252	4	N	556	63	0	375	1	272
						612	9									
05	31434 X	28978	-0-	-2456 B	-0-	28410	3	306	4	N	238	43	0	183	1	284
						262	9									
06	30300 X	28211	-0-	-2089 B	-0-	27385	3	504	4	N	293	55	0	366	1	156
						322	9									
07	31000 X	28457	-0-	-2543 B	-0-	27718	3	540	4	N	181	57	0	185	1	95
						199	9									
08	30039 X	27931	-0-	-2108 B	-0-	27113	3	558	4	N	236	49	0			282
						260	9									
09	29070 X	26167	-0-	-2903 B	-0-	25479	3	486	4	N	184	33	0	182	1	251
						202	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

04	18129 X	16245	-0-	-1884 B	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	16345	-0-	-1945 B	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	17700 X	15558	-0-	-2142 B	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
07	17298 X	15527	-0-	-1771 B	-0-	15527	3			N	-0-					-0-
08	17298 X	15048	-0-	-2250 B	-0-	15048	3			N	-0-					-0-
09	16260 X	3591	-0-	-12669 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

04	19140 X	16697	-0-	-2443 B	-0-	15810	3	448	4	N	399	27	0	365	1	153
						439	9									
05	18879 X	15738	-0-	-3141 B	-0-	14827	3	544	4	N	334	16	0	364	1	107
						367	9									
06	18270 X	15313	-0-	-2957 B	-0-	14200	3	896	4	N	197	20	0	177	1	107
						217	9									
07	18879 X	17961	-0-	-918 B	-0-	16829	3	960	4	N	156	23	0			240
						172	9									
08	17267 X	12799	-0-	-4468 B	-0-	11681	3	953	4	N	150	14	0	181	1	195
						165	9									
09	16710 X	15306	-0-	-1404 B	-0-	14191	3	960	4	N	141	11	0	182	1	143
						155	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

04	20527 X	18338	-0-	-2189 B	-0-	315	1	17945	3	N	45	11	0			171
						28	4	50	9							
05	20336 X	18841	-0-	-1495 B	-0-	856	1	17916	3	N	63	6	0			228
						69	9									
06	18510 X	17312	-0-	-1198 B	-0-	786	1	16469	3	N	52	8	0	182	1	90
						57	9									
07	19344 X	1198	-0-	-18146 B	-0-	17	1	1175	3	N	5					95
						6	9									
08	19344 X	-0-	-0-	-19344 B	-0-					N	-0-					95
09	18330 X	-0-	-0-	-18330 B	-0-					N	-0-					95

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
04	29160	X	25537	-0-	-3623 B	-0-	24331	3	448	4	N	689	72	0	550	1	220
							758	9									
05	28768	X	26226	-0-	-2542 B	-0-	480	1	24891	3	N	312	41	0	364	1	127
							512	4	343	9							
06	27780	X	25343	-0-	-2437 B	-0-	501	1	23662	3	N	287	66	0	177	1	171
							864	4	316	9							
07	28458	X	25352	-0-	-3106 B	-0-	105	1	24088	3	N	181	181	1			171
							960	4	199	9							
08	27621	X	24941	-0-	-2680 B	-0-	23728	3	992	4	N	201	185	1			187
							221	9									
09	25530	X	23825	-0-	-1705 B	-0-	22647	3	960	4	N	198	185	1			200
							218	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

04	14436	X	10812	-0-	-3624 B	-0-	10771	3	41	9	N	37	10	0	1	8	100
05	14508	X	12216	-0-	-2292 B	-0-	12188	3	28	9	N	25	7	0			118
06	14040	X	11783	-0-	-2257 B	-0-	11764	3	19	9	N	17	8	0			127
07	14105	X	12152	-0-	-1953 B	-0-	12130	3	22	9	N	20	7	0			140
08	12350	X	12350	-0-	-0- B	-0-	12339	3	11	9	N	10	5	0			145
*09	13418	X	13418	-0-	-0- B	-0-	13399	3	19	9	N	17	4	0			158

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

04	19290	X	15260	-0-	-4030 B	-0-	15258	3	2	9	N	2	2	0			158
05	18321	X	14446	-0-	-3875 B	-0-	14445	3	1	9	N	1	1	0			158
06	17730	X	14761	-0-	-2969 B	-0-	14744	3	17	9	N	15	1	0	1	8	171
07	17360	X	15282	-0-	-2078 B	-0-	15261	3	21	9	N	19	19	0			171
08	15996	X	15291	-0-	-705 B	-0-	15245	3	46	9	N	42	16	0			197
09	15270	X	13984	-0-	-1286 B	-0-	13984	3			N	-0-					197

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

04	8042	X	1197	-0-	-6845 B	-0-	46	4	1151	9	N	1046	1279	1	1	8	177
05	7037	X	6778	-0-	-259 B	-0-	5628	3	2	4	N	1044	1	0	888	1	332
							1148	9									
06	6810	X	5841	-0-	-969 B	-0-	4811	3	1030	9	N	936	1181	1			87
07	7037	X	5513	-0-	-1524 B	-0-	4576	3	937	9	N	852	1	0	532	1	406
08	6789	X	5326	-0-	-1463 B	-0-	4405	3	10	4	N	828	1	0	916	1	317
							911	9									
09	6570	X	5279	-0-	-1291 B	-0-	4261	3	1018	9	N	925	1068	1			174

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

04	24387	X	24387	-0-	-0- B	-0-	24387	3			N	-0-					-0-
05	24602	X	24602	-0-	-0- B	-0-	24602	3			N	-0-					-0-
06	23167	X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-					-0-
07	23565	X	23565	-0-	-0- B	-0-	23565	3			N	-0-					-0-
08	21810	X	21810	-0-	-0- B	-0-	21810	3			N	-0-					-0-
*09	21152	X	21152	-0-	-0- B	-0-	21152	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3120	-0-	-930 B	-0-	2387	3	733	9	N	666	2	0	541	1	281
												3	8			
05	3317 X	2748	-0-	-569 B	-0-	2195	3	553	9	N	503	1	0	725	1	57
												1	8			
06	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	2504	3	537	9	N	488	1	0	339	1	205
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	2714	3	547	9	N	497	1	0	530	1	171
08	3224 X	2793	-0-	-431 B	-0-	2277	3	516	9	N	469	553	1			87
09	3120 X	2969	-0-	-151 B	-0-	2477	3	492	9	N	447	366	1			168

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

04	15100 X	15100	-0-	-0- B	-0-	15100	3			N	-0-					-0-
05	9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
06	22490 X	22490	-0-	-0- B	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
07	20132 X	20132	-0-	-0- B	-0-	20132	3			N	-0-					-0-
08	19143 X	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
*09	16684 X	16684	-0-	-0- B	-0-	16684	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

04	22830 X	20414	-0-	-2416 B	-0-	20333	3	81	9	N	74	20	0	187	1	57
												1	8			
05	23591 X	17975	-0-	-5616 B	-0-	17925	3	50	9	N	45	12	0			90
06	23010 X	21471	-0-	-1539 B	-0-	21417	3	54	9	N	49	17	0			122
07	23591 X	20238	-0-	-3353 B	-0-	20183	3	55	9	N	50	15	0	1	8	156
08	21948 X	18551	-0-	-3397 B	-0-	18475	3	76	9	N	69	42	0	1	8	182
09	21480 X	17708	-0-	-3772 B	-0-	17639	3	69	9	N	63	28	0	183	1	34

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

04	13237 X	12034	-0-	-1203 B	-0-	694	1	10738	2	Y	547	556	1			134
						602	9									
05	11098 X	10099	-0-	-999 B	-0-	469	1	9294	2	Y	305	360	1			79
						336	9									
06	11278 X	11278	-0-	-0- B	-0-	503	1	10300	2	Y	432	357	1			154
						475	9									
07	11098 X	10157	-0-	-941 B	-0-	536	1	9249	2	Y	338	349	1			143
						372	9									
08	11140 X	11140	-0-	-0- B	-0-	541	1	10191	2	Y	371	360	1			154
						408	9									
09	10740 X	9326	-0-	-1414 B	-0-	495	1	8455	2	Y	342	303	1			193
						376	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

04	41850 X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	Y	785	785	0	116	1	-0-
05	41230 X	6595	-0-	-34635 B	-0-	6470	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
06	39900 X	10445	-0-	-29455 B	-0-	10173	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
07	41230 X	20824	-0-	-20406 B	-0-	19412	3	1412	9	Y	1284	1283	0			1
08	41230 X	22754	-0-	-18476 B	-0-	21472	3	1282	9	Y	1165	1135	0			31
09	39240 X	22349	-0-	-16891 B	-0-	21510	3	839	9	Y	763	720	0	70	1	4

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
04	3600	X	27	-0-	-3573 B	-0-	27	3			N	-0-					146
05	3720	X	1053	-0-	-2667 B	-0-	472	3	581	9	N	528	7	0			667
06	3270	X	2524	-0-	-746 B	-0-	1866	3	658	9	N	598	14	0	674	1	577
07	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	1887	3	800	9	N	727	15	0	909	1	379
													1	8			
08	2218	X	2218	-0-	-0- B	-0-	1474	3	744	9	N	676	20	0	715	1	320
09	2520	X	2328	-0-	-192 B	-0-	1505	3	823	9	N	748	5	0	541	1	521
													1	8			

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	8492	-0-	-1438 B	-0-	486	1	6737	3	N	1154	37	0	1110	1	264
							1269	9					2	8			
05	8959	X	8400	-0-	-559 B	-0-	497	1	6849	3	N	958	24	0	958	1	240
							1054	9									
06	8670	X	5431	-0-	-3239 B	-0-	36	1	4808	3	N	534	22	0	557	1	195
							587	9									
07	8959	X	7360	-0-	-1599 B	-0-	140	1	6604	3	N	560	30	0	604	1	121
							616	9									
08	8773	X	1228	-0-	-7545 B	-0-	1110	3	118	9	N	107	4	0	204	1	20
09	8490	X	31	-0-	-8459 B	-0-	10	3	21	9	N	19	31	1			8

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29906	X	26161	-0-	-3745 B	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	27047	-0-	-3023 B	-0-	27047	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	25598	-0-	-2692 B	-0-	25598	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24561	-0-	-3897 B	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	24073	-0-	-2959 B	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
09	26160	X	22884	-0-	-3276 B	-0-	22884	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	300	1	2094	3	N	1042	4	0	1078	1	404
							1146	9					24	8			
05	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	296	1	2442	3	N	934	3	0	719	1	604
							1027	9					12	8			
06	3420	X	2965	-0-	-455 B	-0-	300	1	1820	3	N	768	2	0	1193	1	174
							845	9					3	8			
07	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	305	1	2583	3	N	843	1	0	702	1	311
							927	9					3	8			
08	3782	X	3710	-0-	-72 B	-0-	295	1	2575	3	N	764	743	1			332
							840	9									
09	3630	X	2985	-0-	-645 B	-0-	274	1	1845	3	N	787	942	1			177
							866	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	14238	-0-	-672 B	-0-	13926	3	312	9	Y	284	19	0	345	1	146
													2	8			
05	15407	X	14789	-0-	-618 B	-0-	14488	3	301	9	Y	274	12	0	212	1	196
06	17220	X	14842	-0-	-2378 B	-0-	14524	3	318	9	Y	289	16	0	293	1	176
07	17794	X	14995	-0-	-2799 B	-0-	14766	3	229	9	Y	208	15	0	244	1	125
08	16151	X	14554	-0-	-1597 B	-0-	14359	3	195	9	Y	177	12	0	122	1	168
09	14850	X	13619	-0-	-1231 B	-0-	13463	3	156	9	Y	142	7	0	175	1	127
													1	8			

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
04	15420 X	14057	-0-	-1363 B	-0-	360	1	13181	3	Y	469	30	0	541	1	241
						516	9					4	8			
05	14880 X	13395	-0-	-1485 B	-0-	372	1	12573	3	Y	409	19	0	339	1	292
						450	9									
06	14100 X	12830	-0-	-1270 B	-0-	300	1	12224	3	Y	278	24	0	383	1	163
						306	9									
07	14570 X	13251	-0-	-1319 B	-0-	12796	3	455	9	Y	414	26	0	299	1	251
												1	8			
08	14539 X	10865	-0-	-3674 B	-0-	10427	3	438	9	Y	398	62	0	244	1	342
												1	8			
09	14070 X	10045	-0-	-4025 B	-0-	9686	3	359	9	Y	326	41	0	357	1	269
												1	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

04	41284 X	38886	-0-	-2398 B	-0-	37926	3	960	9	N	873	873	0	1	8	208
05	40672 X	39619	-0-	-1053 B	-0-	38805	3	814	9	N	740	739	0			209
06	39360 X	38358	-0-	-1002 B	-0-	37320	3	1038	9	N	944	944	0			209
07	40672 X	38807	-0-	-1865 B	-0-	37587	3	1220	9	N	1109	1109	0			209
08	40672 X	37945	-0-	-2727 B	-0-	36735	3	1210	9	N	1100	1101	0			208
09	38880 X	36418	-0-	-2462 B	-0-	35486	3	932	9	N	847	845	0	1	8	209

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

04	28995 X	28995	-0-	-0- B	-0-	28179	3	392	4	N	385	89	0	368	1	135
						424	9									
05	T. A.	28727	-0-	28727 B	28727	28100	3	466	4	N	146	49	0			232
						161	9									
06	T. A.	27620	-0-	27620 B	56347	26475	3	748	4	N	361	78	0	362	1	153
						397	9									
07	T. A.	27341	-0-	27341 B	83688	26319	3	792	4	N	209	181	1			181
						230	9									
08	110587 X	26899	-0-	-83688 B	-0-	25798	3	818	4	N	257	183	1			255
						283	9									
09	29010 X	25193	-0-	-3817 B	-0-	24253	3	780	4	N	145	182	1			218
						160	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	4598 X	3021	-0-	-1577 B	-0-	2119	3	13	4	N	808	595	1			299
						889	9									
05	3596 X	2690	-0-	-906 B	-0-	1886	3	804	9	N	731	869	1			161
06	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3059	3	872	9	N	793	517	1			437
07	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3413	3	605	9	N	550	710	1			277
08	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	2934	3	99	4	N	645	1	0	663	1	257
						710	9					1	8			
*09	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	3210	3	104	4	N	870	750	1	1	8	376
						957	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16615	X	16615	-0-	-0- B	-0-	16613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16081	X	16081	-0-	-0- B	-0-	16081	3			N	-0-					-0-
12	16652	X	16652	-0-	-0- B	-0-	16652	3			N	-0-					-0-
01	15573	X	15573	-0-	-0- B	-0-	15572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0- B	-0-	12468	3			N	-0-					-0-
03	14981	X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0- B	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
05	13713	X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
06	13094	X	13094	-0-	-0- B	-0-	13094	3			N	-0-					-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0- B	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
08	12397	X	12397	-0-	-0- B	-0-	12397	3			N	-0-					-0-
*09	12210	X	12210	-0-	-0- B	-0-	12210	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	11550	X	10096	-0-	-1454 B	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11190	-0-	-1365 B	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10845	-0-	-1305 B	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10487	-0-	-2068 B	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10364	-0-	-827 B	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	9582	-0-	-1278 B	-0-	9582	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

04	6810	X	5943	-0-	-867 B	-0-	5919	3	24	4	N	-0-					-0-
05	6665	X	6412	-0-	-253 B	-0-	300	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	200	1	6196	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6077	-0-	-371 B	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5042	-0-	-1375 B	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5761	-0-	-629 B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	6802	X	6595	-0-	-207 B	-0-	5543	3	1052	9	N	956	21	0	906	1	315
													1	8			
05	6696	X	-0-	-0-	-6696 B	-0-					N	83	9	8			389
06	6480	X	-0-	-0-	-6480 B	-0-					N	2	172	1	1	8	218
07	6696	X	6507	-0-	-189 B	-0-	5348	3	1159	9	N	1054	17	0	544	1	710
													1	8			
08	6696	X	5379	-0-	-1317 B	-0-	4169	3	1210	9	N	1100	5	0	1240	1	565
09	6480	X	6359	-0-	-121 B	-0-	4600	3	579	4	N	1073	3	0	1423	1	212
							1180	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	6737	3	1176	9	N	1069	11	0	1252	1	307
05	4929	X	3288	-0-	-1641 B	-0-	2494	3	794	9	N	722	2	0	800	1	227
06	4770	X	2591	-0-	-2179 B	-0-	116	1	1800	3	N	574	2	0	620	1	179
							44	4	631	9							
07	8184	X	4269	-0-	-3915 B	-0-	98	1	3579	3	N	533	3	0	532	1	176
							6	4	586	9			1	8			
08	8184	X	1221	-0-	-6963 B	-0-	1004	3	217	9	N	197	1	0	172	1	200
09	7920	X	1985	-0-	-5935 B	-0-	1839	3	146	9	N	133	1	0			332

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	18180	X	15872	-0-	-2308	B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
05	18538	X	8950	-0-	-9588	B	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
06	23171	X	23171	-0-	-0-	B	-0-	23171	3			N	-0-					-0-
07	19822	X	19822	-0-	-0-	B	-0-	19822	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	17394	-0-	-679	B	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
09	23160	X	16222	-0-	-6938	B	-0-	16222	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

04	7800	X	6673	-0-	-1127	B	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6483	-0-	-1236	B	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6624	-0-	-486	B	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6386	-0-	-775	B	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	5882	-0-	-1093	B	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	4514	-0-	-2146	B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

04	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	470	1	3464	3	N	1005	1075	1			263
								26	4	1106	9							
05	4235	X	4235	-0-	-0-	B	-0-	422	1	2038	3	N	756	733	1			286
								943	4	832	9							
06	5023	X	5023	-0-	-0-	B	-0-	621	1	2704	3	N	959	1076	1			169
								643	4	1055	9							
07	5585	X	5585	-0-	-0-	B	-0-	636	1	2195	3	N	812	736	1			245
								1861	4	893	9							
08	4318	X	4318	-0-	-0-	B	-0-	598	1	2301	3	N	769	745	1			269
								573	4	846	9							
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	433	1	1956	3	N	680	736	1			213
								54	4	748	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

04	12150	X	9525	-0-	-2625	B	-0-	9420	3	105	9	N	95	187	1			125
05	12152	X	11020	-0-	-1132	B	-0-	10908	3	112	9	N	102					227
06	11040	X	9063	-0-	-1977	B	-0-	8962	3	101	9	N	92	193	1			126
07	11918	X	11918	-0-	-0-	B	-0-	11795	3	123	9	N	112					238
08	12370	X	12370	-0-	-0-	B	-0-	10	1	12283	3	N	70	183	1			125
								77	9									
09	10650	X	9830	-0-	-820	B	-0-	300	1	9460	3	N	64					189
								70	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

04	26424	X	23695	-0-	-2729	B	-0-	23310	3	385	9	N	350	35	0	360	1	118
05	25916	X	24052	-0-	-1864	B	-0-	23693	3	359	9	N	326	25	0	179	1	240
06	25080	X	23073	-0-	-2007	B	-0-	22669	3	404	9	N	367	33	0	369	1	205
07	25637	X	23162	-0-	-2475	B	-0-	22790	3	372	9	N	338	35	0	367	1	141
08	25017	X	22434	-0-	-2583	B	-0-	22082	3	352	9	N	320	56	0	181	1	224
09	23700	X	20925	-0-	-2775	B	-0-	20589	3	336	9	N	305	37	0	363	1	128
														1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11366	X	11366	-0-	-0- B	-0-	14	1	10637	2	N	650	733	1			365
							715	9									
05	10083	X	10083	-0-	-0- B	-0-	18	1	9138	2	N	843	1062	1			146
							927	9									
06	13543	X	13543	-0-	-0- B	-0-	327	1	12341	2	N	795	727	1			214
							875	9									
07	12840	X	12840	-0-	-0- B	-0-	590	1	11547	2	N	639	730	1			123
							703	9									
08	10591	X	10591	-0-	-0- B	-0-	247	1	9724	2	N	564	554	1			133
							620	9									
09	3570	X	3517	-0-	-53 B	-0-	42	1	3262	2	N	194	184	1			143
							213	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12080	X	12080	-0-	-0- B	-0-	20	1	10757	3	N	1122	12	0	1093	1	357
							69	4	1234	9							
05	10602	X	10162	-0-	-440 B	-0-	9	1	9091	3	N	951	6	0	1075	1	227
							16	4	1046	9							
06	10565	X	10565	-0-	-0- B	-0-	90	1	9464	3	N	919	9	0	877	1	260
							1011	9									
07	12493	X	10069	-0-	-2424 B	-0-	290	1	8775	3	N	913	50	0	727	1	396
							1004	9									
08	12493	X	9536	-0-	-2957 B	-0-	290	1	8214	3	N	938	51	0	907	1	342
							1032	9					34	8			
09	12090	X	8456	-0-	-3634 B	-0-	290	1	7508	3	N	589	26	0	376	1	529
							10	4	648	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	12888	-0-	-2532 B	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
05	14880	X	12771	-0-	-2109 B	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
06	14100	X	11340	-0-	-2760 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	11290	-0-	-3280 B	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	10662	-0-	-2916 B	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	9626	-0-	-3274 B	-0-	9626	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11240	-0-	-1000 B	-0-	10189	3	1051	9	N	955	17	0	731	1	283
													1	8			
05	12648	X	9578	-0-	-3070 B	-0-	8487	3	1091	9	N	992	8	0	1142	1	125
06	12090	X	9291	-0-	-2799 B	-0-	8355	3	936	9	N	851	9	0	668	1	299
07	12493	X	10843	-0-	-1650 B	-0-	9874	3	969	9	N	881	9	0	909	1	261
													1	8			
08	12493	X	10111	-0-	-2382 B	-0-	9296	3	815	9	N	741	6	0	701	1	294
													1	8			
09	11250	X	9373	-0-	-1877 B	-0-	8584	3	789	9	N	717	4	0	731	1	275
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	5406	-0-	-4374 B	-0-	4678	3	80	4	N	589	735	1			358
							648	9									
05	8184	X	569	-0-	-7615 B	-0-	482	3	87	9	N	79	194	1	3	8	240
*06	6630	X	-0-	-0-	-6630 B	-0-					N	3	3	8			240
07	7223	X	-0-	-0-	-7223 B	-0-					N	20	17	8			240
08	34131	X	34131	-0-	-0- B	-0-	30065	3	4066	9	N	3696	3082	1			854
*09	20071	X	20071	-0-	-0- B	-0-	17883	3	2188	9	N	1989	2495	1			348

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

04	11220	X	10561	-0-	-659 B	-0-	10561	3			N	-0-					-0-
05	12064	X	12064	-0-	-0- B	-0-	12064	3			N	-0-					-0-
06	10986	X	10986	-0-	-0- B	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0- B	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	10857	-0-	-520 B	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10287	-0-	-723 B	-0-	10287	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	19980	X	15624	-0-	-4356 B	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
05	18941	X	10605	-0-	-8336 B	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
06	18330	X	12494	-0-	-5836 B	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	11405	-0-	-6606 B	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	13722	-0-	-4289 B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	13286	-0-	-2344 B	-0-	13286	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

04	9330	X	6702	-0-	-2628 B	-0-	6205	3	60	4	N	397	369	1			197
							437	9									
05	8649	X	6484	-0-	-2165 B	-0-	5981	3	503	9	N	457	368	1			286
06	8370	X	5687	-0-	-2683 B	-0-	5226	3	461	9	N	419	19	0	509	1	177
07	8649	X	6965	-0-	-1684 B	-0-	590	1	5477	3	N	437	16	0			598
							417	4	481	9							
08	7471	X	6003	-0-	-1468 B	-0-	5590	3	413	9	N	375	13	0	557	1	403
09	6690	X	5591	-0-	-1099 B	-0-	5194	3	397	9	N	361	13	0	373	1	378

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	940	-0-	940 B	940	940	3				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940						N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

04	5778	X	4909	-0-	-869 B	-0-	810	1	3725	3	Y	340	12	0	299	1	237
							374	9					1	8			
05	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	837	1	4539	3	Y	300	8	0	186	1	343
							330	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	781	1	4089	3	Y	266	8	0	372	1	229
							293	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	527	1	4278	3	Y	305	8	0	363	1	163
							336	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	556	1	4043	3	Y	292	5	0	212	1	238
							321	9									
*09	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	1399	1	3634	3	Y	304	3	0	267	1	271
							334	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10774 X	9842	-0-	-932 B	-0-	24	1	9360	3	N	348	3	0	182	1	365
						75	4	383	9							
05	10106 X	9353	-0-	-753 B	-0-	8	1	8914	3	N	392	2	0	329	1	426
						431	9									
06	9780 X	7785	-0-	-1995 B	-0-	7379	3	406	9	N	369	1	0	365	1	429
07	10106 X	8111	-0-	-1995 B	-0-	94	1	7694	3	N	294	1	0	543	1	179
						323	9									
08	10106 X	7797	-0-	-2309 B	-0-	7392	3	82	4	N	294	171	1			302
						323	9									
09	9780 X	8347	-0-	-1433 B	-0-	98	1	7800	3	N	306	552	1			56
						112	4	337	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

*04	4920 X	323	-0-	-4597 B	-0-	29	4	294	9	Y	267	250	1	1	8	193
05	4123 X	1189	-0-	-2934 B	-0-	1113	3	76	9	Y	69	152	1			110
*06	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1810	3	172	9	Y	156	128	1			138
07	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3393	3	10	4	Y	499	363	1			274
						549	9									
08	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2933	3	2	4	Y	293	323	1	1	8	243
						322	9									
*09	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2395	3	234	9	Y	213	264	1			192

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

04	10530 X	8793	-0-	-1737 B	-0-	8784	3	9	9	N	8					64
05	10230 X	8505	-0-	-1725 B	-0-	8505	3			N	-0-					64
06	9210 X	7334	-0-	-1876 B	-0-	7264	3	70	9	N	64					64
07	9145 X	6697	-0-	-2448 B	-0-	6675	3	22	9	N	20					84
08	9083 X	8123	-0-	-960 B	-0-	8123	3			N	-0-					84
09	8790 X	7529	-0-	-1261 B	-0-	7529	3			N	-0-					84

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

04	28890 X	22697	-0-	-6193 B	-0-	22697	3			N	-0-					-0-
05	26474 X	23712	-0-	-2762 B	-0-	23712	3			N	-0-					-0-
06	24540 X	22337	-0-	-2203 B	-0-	22337	3			N	-0-					-0-
07	24738 X	21948	-0-	-2790 B	-0-	21948	3			N	-0-					-0-
08	24738 X	21200	-0-	-3538 B	-0-	21200	3			N	-0-					-0-
09	22950 X	20233	-0-	-2717 B	-0-	20233	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

04	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	209	1	1484	3	N	655	4	0	550	1	586
						190	4	721	9			3	8			
05	1333 X	780	-0-	-553 B	-0-	420	1	317	3	N	38	167	1			457
						1	4	42	9							
06	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	618	1	1367	3	N	744	2	0	336	1	406
						6	4	818	9							
07	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	573	1	1680	3	N	394	2	0	547	1	250
						1	4	433	9			1	8			
08	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	535	1	2015	3	N	226	2	0	175	1	299
						30	4	249	9							
09	2820 X	1765	-0-	-1055 B	-0-	402	1	1147	3	N	194	185	1	1	8	307
						3	4	213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22448 X	16260	-0-	-6188 B	-0-	16260	3			N	-0-					-0-
05	19406 X	15844	-0-	-3562 B	-0-	15844	3			N	-0-					-0-
06	18420 X	7967	-0-	-10453 B	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					N	-0-					-0-
08	17019 X	9189	-0-	-7830 B	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
*09	23234 X	23234	-0-	-0- B	-0-	23234	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

04	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	7290	3	92	9	N	84	7	0			261
05	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	6625	3	10	4	N	97	4	0	194	1	160
						107	9									
06	6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	5939	3	87	9	N	79	3	0			236
07	7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	7293	3	78	9	N	71	15	0			292
08	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	6478	3	63	9	N	57	11	0	183	1	155
*09	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	5988	3	78	9	N	71	11	0			215

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

04	5700 X	1039	-0-	-4661 B	-0-	504	3	535	9	N	486	12	0	538	1	304
05	5177 X	2415	-0-	-2762 B	-0-	1882	3	7	4	N	478	2	0	166	1	614
						526	9									
06	5010 X	3991	-0-	-1019 B	-0-	3007	3	18	4	N	878	682	1			810
						966	9									
07	5177 X	3868	-0-	-1309 B	-0-	2980	3	53	4	N	759	16	0	735	1	818
						835	9									
08	3937 X	2427	-0-	-1510 B	-0-	1635	3	22	4	N	700	11	0	903	1	604
						770	9									
09	3990 X	3466	-0-	-524 B	-0-	2556	3	5	4	N	823	17	0	1093	1	317
						905	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

04	9240 X	7716	-0-	-1524 B	-0-	6206	3	1	4	N	1372	383	0	1256	1	299
						1509	9					2	8			
05	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	5547	3	351	4	N	1086	10	0	906	1	465
						1195	9					4	8			
06	5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	4701	3	100	4	N	1056	14	0	1011	1	496
						1162	9									
07	9083 X	5376	-0-	-3707 B	-0-	4334	3	1042	9	N	947	19	0	1225	1	199
08	9083 X	5291	-0-	-3792 B	-0-	4116	3	1175	9	N	1068	18	0	883	1	365
												1	8			
09	7710 X	3801	-0-	-3909 B	-0-	3203	3	598	9	N	544	15	0	363	1	531

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

04	25620 X	17403	-0-	-8217 B	-0-	16953	3	98	4	N	320	34	0	182	1	227
						352	9									
05	25358 X	17364	-0-	-7994 B	-0-	16546	3	490	4	N	298	22	0	183	1	320
						328	9									
06	22710 X	16846	-0-	-5864 B	-0-	14928	3	1666	4	N	229	25	0	368	1	156
						252	9									
07	23405 X	18658	-0-	-4747 B	-0-	15659	3	2849	4	N	136	26	0			266
						150	9									
08	19437 X	18905	-0-	-532 B	-0-	15777	3	2940	4	N	171	21	0	181	1	235
						188	9									
09	17400 X	16770	-0-	-630 B	-0-	13706	3	2940	4	N	113	13	0	179	1	156
						124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	34350	-0-	-0- B	-0-	34093	3	257	9	N	234	14	0	176	1	95
05	32713	X	32713	-0-	-0- B	-0-	32439	3	274	9	N	249	8	0	181	1	144
													11	8			
06	28580	X	28580	-0-	-0- B	-0-	28356	3	224	9	N	204	4	0	176	1	168
07	28558	X	28558	-0-	-0- B	-0-	28338	3	220	9	N	200	2	0	182	1	184
08	24014	X	24014	-0-	-0- B	-0-	23829	3	185	9	N	168	192	1			160
*09	27313	X	27313	-0-	-0- B	-0-	27085	3	228	9	N	207	35	0	176	1	156

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

04	20730	X	14121	-0-	-6609 B	-0-	12977	3	1144	9	N	1040	17	0	1279	1	137
													1	8			
05	19127	X	12972	-0-	-6155 B	-0-	11968	3	1004	9	N	913	9	0	829	1	212
06	15030	X	12373	-0-	-2657 B	-0-	11478	3	895	9	N	814	11	0	361	1	654
07	14601	X	12211	-0-	-2390 B	-0-	11265	3	946	9	N	860	9	0	1070	1	434
													1	8			
08	14601	X	11524	-0-	-3077 B	-0-	10625	3	899	9	N	817	6	0	751	1	493
													1	8			
09	14130	X	10484	-0-	-3646 B	-0-	9771	3	713	9	N	648	4	0	717	1	419
													1	8			

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

04	5040	X	3401	-0-	-1639 B	-0-	230	1	2851	3	N	291	7	0	370	1	458
							320	9					2	8			
05	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	6138	3	798	9	N	725	8	0	975	1	200
06	5100	X	1090	-0-	-4010 B	-0-	32	1	757	3	N	274	1	0			473
							301	9									
07	5270	X	5198	-0-	-72 B	-0-	163	1	4545	3	N	445	5	0	721	1	192
							490	9									
08	6944	X	4318	-0-	-2626 B	-0-	160	1	3629	3	N	481	2	0	385	1	286
							529	9									
09	6720	X	3974	-0-	-2746 B	-0-	3417	3	557	9	N	506	2	0	708	1	82

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

04	12820	X	9223	-0-	-3597 B	-0-	8186	3	1037	9	N	943	861	1			349
05	12090	X	9145	-0-	-2945 B	-0-	8522	3	623	9	N	566	790	1			125
06	11310	X	9218	-0-	-2092 B	-0-	8310	3	908	9	N	825	495	1			455
07	12090	X	9615	-0-	-2475 B	-0-	8523	3	1092	9	N	993	50	0	924	1	474
08	12090	X	7085	-0-	-5005 B	-0-	6159	3	926	9	N	842	28	0	962	1	325
													1	8			
09	9210	X	5005	-0-	-4205 B	-0-	4255	3	750	9	N	682	10	0	705	1	291
													1	8			

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

04	5550	X	4895	-0-	-655 B	-0-	4508	3	387	9	N	352	3	0	896	1	243
05	5735	X	4178	-0-	-1557 B	-0-	3783	3	395	9	N	359	2	0	470	1	130
06	5550	X	1685	-0-	-3865 B	-0-	1517	3	168	9	N	153					283
07	5444	X	5444	-0-	-0- B	-0-	5064	3	380	9	N	345	4	0	362	1	261
													1	8			
08	5053	X	3839	-0-	-1214 B	-0-	3536	3	90	4	N	194	1	0	180	1	273
							213	9					1	8			
09	4890	X	3506	-0-	-1384 B	-0-	3299	3	18	4	N	172	1	0	170	1	273
							189	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93934 X	76014	-0-	-17920 B	-0-	75157	3	857	9	N	779	317	0	534	1	225
												2	8			
05	86490 X	73474	-0-	-13016 B	-0-	72635	3	839	9	N	763	265	0	537	1	174
												12	8			
06	83580 X	65101	-0-	-18479 B	-0-	64222	3	879	9	N	799	241	0	355	1	199
												4	8			
07	82491 X	67634	-0-	-14857 B	-0-	66832	3	802	9	N	729	220	0	544	1	161
												3	8			
08	79112 X	65376	-0-	-13736 B	-0-	64703	3	673	9	N	612	193	0	193	1	379
												8	8			
09	76020 X	60165	-0-	-15855 B	-0-	59403	3	762	9	N	693	189	0	551	1	332

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

04	21600 X	3761	-0-	-17839 B	-0-	3515	3	46	4	N	182	3	0	176	1	406
						200	9					17	8			
05	22320 X	13053	-0-	-9267 B	-0-	12556	3	253	4	N	222	8	0	356	1	256
						244	9					8	8			
06	14310 X	3098	-0-	-11212 B	-0-	2756	3	342	9	N	311	1	0	354	1	210
												2	8			
07	16368 X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
08	16368 X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
09	12630 X	-0-	-0-	-12630 B	-0-					N	-0-					210

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	8			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

04	97230 X	75022	-0-	-22208 B	-0-	74263	3	759	9	N	690	227	0	356	1	296
05	88689 X	71472	-0-	-17217 B	-0-	70746	3	726	9	N	660	180	0	532	1	237
												7	8			
06	85050 X	62442	-0-	-22608 B	-0-	61776	3	666	9	N	605	157	0	355	1	326
												4	8			
07	79608 X	63849	-0-	-15759 B	-0-	63114	3	735	9	N	668	136	0	703	1	153
												2	8			
08	77531 X	61126	-0-	-16405 B	-0-	60532	3	594	9	N	540	113	0	360	1	207
												13	8			
09	75030 X	56730	-0-	-18300 B	-0-	56063	3	667	9	N	606	211	0	367	1	233
												2	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

04	13410 X	11617	-0-	-1793 B	-0-	308	1	10675	3	N	576	43	0	553	1	184
						634	9					1	8			
05	14384 X	9918	-0-	-4466 B	-0-	217	1	9527	3	N	158	26	0	183	1	133
						174	9									
06	13920 X	9877	-0-	-4043 B	-0-	522	1	8831	3	N	476	31	0	368	1	210
						524	9									
07	14384 X	11599	-0-	-2785 B	-0-	684	1	10389	3	N	478	37	0	525	1	125
						526	9					1	8			
08	12400 X	11215	-0-	-1185 B	-0-	705	1	10013	3	N	452	31	0	365	1	181
						497	9									
09	11610 X	8138	-0-	-3472 B	-0-	586	1	6926	3	N	311	15	0	368	1	108
						284	4	342	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8053	-0-	-1667 B	-0-	299	1	7184	3	N	518	28	0	178	1	473
							570	9					2	8			
05	9269	X	8189	-0-	-1080 B	-0-	403	1	7012	3	N	704	18	0	959	1	200
							774	9									
06	8970	X	6369	-0-	-2601 B	-0-	339	1	5757	3	N	248	18	0	184	1	246
							273	9									
07	9269	X	5611	-0-	-3658 B	-0-	214	1	5082	3	N	286	16	0	183	1	333
							315	9									
08	8308	X	4748	-0-	-3560 B	-0-	343	1	4128	3	N	252	11	0	183	1	389
							277	9					2	8			
09	8040	X	2574	-0-	-5466 B	-0-	21	1	2298	3	N	232	4	0	553	1	64
							255	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
05	14B2	EXT	29021	-0-	29021 B	29021	28089	3	932	9	N	847	638	0	353	1	114
													11	8			
06	14B2	EXT	39847	-0-	39847 B	68868	38189	3	1658	9	N	1507	936	0	353	1	327
													5	8			
07	14B2	EXT	30456	-0-	30456 B	99324	29301	3	1155	9	N	1050	664	0	366	1	340
													7	8			
08	124121	X	24797	-0-	-99324 B	-0-	23911	3	886	9	N	805	514	0	368	1	238
													25	8			
09	39840	X	21251	-0-	-18589 B	-0-	20868	3	2	4	N	346	49	0	171	1	355
							381	9					9	8			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	16110	X	12989	-0-	-3121 B	-0-	290	1	12384	3	N	286	178	1			192
							315	9									
05	15624	X	12638	-0-	-2986 B	-0-	310	1	12002	3	N	296	6	0	176	1	306
							326	9									
06	15120	X	12237	-0-	-2883 B	-0-	300	1	11638	3	N	272	3	0	354	1	220
							299	9					1	8			
07	13609	X	11640	-0-	-1969 B	-0-	880	1	10506	3	N	230	363	1	2	8	85
							1	4	253	9							
08	13609	X	11181	-0-	-2428 B	-0-	812	1	9588	3	N	178	181	1			82
							585	4	196	9							
09	12990	X	1806	-0-	-11184 B	-0-	174	1	1613	3	N	8	2	0			88
							10	4	9	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	13170	X	12253	-0-	-917 B	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
05	12465	X	11346	-0-	-1119 B	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
06	14165	X	14165	-0-	-0- B	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0- B	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	11127	-0-	-467 B	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	10244	-0-	-976 B	-0-	10244	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	21570	X	18513	-0-	-3057 B	-0-	18513	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	17559	-0-	-3862 B	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	17165	-0-	-3565 B	-0-	17165	3			N	-0-					-0-
07	21681	X	21681	-0-	-0- B	-0-	21681	3			N	-0-					-0-
08	19499	X	17629	-0-	-1870 B	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	18463	-0-	-47 B	-0-	18463	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	4782	3	1775	9	N	1614	2	0	1280	1	797
													8	8			
05	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	4543	3	706	9	N	642	2	0	652	1	777
													8	8			
06	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	5839	3	1321	9	N	1201	2	0	1544	1	432
07	6753	X	6753	-0-	-0- B	-0-	5647	3	1106	9	N	1005	2	0	1107	1	328
08	4706	X	4706	-0-	-0- B	-0-	3707	3	999	9	N	908	738	1			498
*09	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	3393	3	832	9	N	756	722	1			532

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	25230	X	18336	-0-	-6894 B	-0-	18326	3	10	9	N	9	9	0			103
05	22847	X	17829	-0-	-5018 B	-0-	17781	3	48	9	N	44	6	0	3	8	138
06	21360	X	16634	-0-	-4726 B	-0-	16628	3	6	9	N	5	5	0			138
07	22072	X	16435	-0-	-5637 B	-0-	16431	3	4	9	N	4	4	0			138
08	20305	X	15543	-0-	-4762 B	-0-	15540	3	3	9	N	3	3	0			138
09	18330	X	14834	-0-	-3496 B	-0-	14825	3	9	9	N	8	6	0			140

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	18210	X	10968	-0-	-7242 B	-0-	810	1	9436	3	N	656	26	0	550	1	243
							722	9					3	8			
05	14162	X	11031	-0-	-3131 B	-0-	837	1	9574	3	N	564	17	0	632	1	156
							620	9					2	8			
06	13260	X	10403	-0-	-2857 B	-0-	674	1	9016	3	N	575	21	0	367	1	343
							80	4	633	9							
07	12989	X	10094	-0-	-2895 B	-0-	614	1	8850	3	N	573	20	0	544	1	351
							630	9					1	8			
08	11842	X	6081	-0-	-5761 B	-0-	524	1	5026	3	N	480	10	0	554	1	266
							3	4	528	9			1	8			
09	10980	X	9963	-0-	-1017 B	-0-	293	1	8630	3	N	494	12	0	550	1	197
							497	4	543	9			1	8			

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

04	16740	X	13996	-0-	-2744 B	-0-	13457	3	539	9	N	490	36	0	368	1	261
													2	8			
05	0	W	13427	-0-	13427 B	13427	13091	3	336	9	N	305	21	0	489	1	56
06	0	W	12748	-0-	12748 B	26175	12414	3	334	9	N	304	24	0	177	1	159
07	0	W	10397	-0-	10397 B	36572	10060	3	337	9	N	306	18	0	368	1	79
08	42789	X	6217	-0-	-36572 B	-0-	6032	3	185	9	N	168	8	0	1	8	238
09	14010	X	801	-0-	-13209 B	-0-	706	3	54	4	N	37	1	0	181	1	93
							41	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

04	19860	X	15980	-0-	-3880 B	-0-	624	1	14204	3	N	982	18	0	735	1	422
							72	4	1080	9			2	8			
05	18755	X	12786	-0-	-5969 B	-0-	589	1	11833	3	N	254	8	0	550	1	118
							85	4	279	9							
06	18150	X	13993	-0-	-4157 B	-0-	670	1	12417	3	N	824	9	0	716	1	217
							906	9									
07	18755	X	13572	-0-	-5183 B	-0-	833	1	11802	3	N	852	6	0	738	1	325
							937	9									
08	17825	X	12937	-0-	-4888 B	-0-	835	1	11308	3	N	722	2	0	749	1	296
							794	9									
09	15990	X	11033	-0-	-4957 B	-0-	778	1	9366	3	N	687	2	0	697	1	283
							133	4	756	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920 X	14859	-0-	-5061 B	-0-	568	1	13424	3	N	769	41	0	738	1	279
						21	4	846	9			2	8			
05	18228 X	15617	-0-	-2611 B	-0-	341	1	13870	3	N	1273	28	0	1343	1	179
						6	4	1400	9			2	8			
06	16710 X	15295	-0-	-1415 B	-0-	529	1	14017	3	N	681	37	0	552	1	271
						749	9									
07	17643 X	17643	-0-	-0- B	-0-	724	1	16148	3	N	701	43	0	737	1	191
						771	9					1	8			
08	15779 X	15776	-0-	-3 B	-0-	705	1	14469	3	N	547	34	0	361	1	340
						602	9					3	8			
09	15300 X	10992	-0-	-4308 B	-0-	608	1	9668	3	N	407	16	0	372	1	359
						268	4	448	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

04	30930 X	27173	-0-	-3757 B	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
05	30070 X	27291	-0-	-2779 B	-0-	27291	3			N	-0-					-0-
06	27870 X	11746	-0-	-16124 B	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
07	33287 X	33287	-0-	-0- B	-0-	33287	3			N	-0-					-0-
08	28086 X	23431	-0-	-4655 B	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
09	27180 X	23582	-0-	-3598 B	-0-	23582	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

04	17550 X	16989	-0-	-561 B	-0-	697	1	14940	3	N	1229	112	0	1079	1	264
						1352	9					2	8			
05	18445 X	13672	-0-	-4773 B	-0-	504	1	12223	3	N	859	65	0	854	1	204
						945	9									
06	17850 X	15868	-0-	-1982 B	-0-	682	1	13721	3	N	1332	104	0	965	1	467
						1465	9									
07	18445 X	12430	-0-	-6015 B	-0-	431	1	10847	3	N	1047	88	0	1207	1	218
						1152	9					1	8			
08	17546 X	7687	-0-	-9859 B	-0-	4	1	6995	3	N	617	53	0	672	1	110
						9	4	679	9							
09	16980 X	10407	-0-	-6573 B	-0-	9347	3	221	4	N	763	51	0	521	1	301
						839	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

04	7020 X	4659	-0-	-2361 B	-0-	354	1	3112	3	N	1044	4	0	1254	1	432
						45	4	1148	9							
05	7254 X	5031	-0-	-2223 B	-0-	343	1	2952	3	N	1186	3	0	1084	1	531
						431	4	1305	9							
06	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	413	1	2522	3	N	988	4	0	978	1	537
						1087	9									
07	4805 X	4324	-0-	-481 B	-0-	487	1	2786	3	N	955	9	0	980	1	503
						1051	9									
08	5022 X	3879	-0-	-1143 B	-0-	378	1	2534	3	N	879	11	0	1090	1	278
						967	9					3	8			
09	4860 X	3581	-0-	-1279 B	-0-	180	1	2468	3	N	848	3	0	732	1	391
						933	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

04	T. A.	4815	-0-	4815 B	17755	4706	3	109	9	N	99	1	0			215
05	23630 X	5875	-0-	-17755 B	-0-	5734	3	141	9	N	128	178	1	1	8	164
06	7980 X	5726	-0-	-2254 B	-0-	5448	3	278	9	N	253	176	1	1	8	76
07	7010 X	7010	-0-	-0- B	-0-	6922	3	88	9	N	80					156
08	6789 X	5626	-0-	-1163 B	-0-	5545	3	81	9	N	74					230
09	5730 X	2215	-0-	-3515 B	-0-	2207	3	8	9	N	7	184	1			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	9472	-0-	-7058 B	-0-	9323	3	149	9	N	135	4	0	178	1	148
05	13609	X	8759	-0-	-4850 B	-0-	8617	3	142	9	N	129	11	0	158	1	105
													3	8			
*06	13080	X	7567	-0-	-5513 B	-0-	7439	3	128	9	N	116	9	0	2	8	210
07	11346	X	8003	-0-	-3343 B	-0-	7886	3	117	9	N	106	7	0	181	1	127
													1	8			
08	10447	X	7010	-0-	-3437 B	-0-	6908	3	102	9	N	93	5	0	5	8	210
09	9480	X	5707	-0-	-3773 B	-0-	5566	3	39	4	N	93	18	0	173	1	112
							102	9									

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

04	8970	X	5351	-0-	-3619 B	-0-	4138	3	1213	9	N	1103	44	0	947	1	376
													2	8			
05	9269	X	6856	-0-	-2413 B	-0-	5747	3	1109	9	N	1008	19	0	1094	1	271
06	6420	X	5746	-0-	-674 B	-0-	4659	3	1087	9	N	988	26	0	722	1	240
07	6380	X	6380	-0-	-0- B	-0-	5212	3	1168	9	N	1062	27	0	534	1	741
08	8928	X	8928	-0-	-0- B	-0-	7519	3	1409	9	N	1281	39	0	940	1	1043
09	6630	X	5931	-0-	-699 B	-0-	4997	3	934	9	N	849	16	0	1255	1	621

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	6780	X	5158	-0-	-1622 B	-0-	181	1	4690	3	N	197	5	0	179	1	212
							70	4	217	9							
05	7006	X	5649	-0-	-1357 B	-0-	292	1	5024	3	N	194	4	0	177	1	225
							120	4	213	9							
06	5850	X	5509	-0-	-341 B	-0-	491	1	4595	3	N	353	3	0	177	1	172
							35	4	388	9			1	8			
07	5890	X	5876	-0-	-14 B	-0-	307	1	5060	3	N	126	3	0	188	1	107
							370	4	139	9							
08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	537	1	5187	3	N	155	2	0			260
							325	4	171	9							
*09	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	608	1	5367	3	N	147	3	0	184	1	220
							640	4	162	9							

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

04	55440	X	43697	-0-	-11743 B	-0-	42971	3	348	4	N	344	145	0	177	1	138
							378	9					2	8			
05	50746	X	42198	-0-	-8548 B	-0-	41520	3	360	4	N	289	105	0	177	1	144
							318	9					1	8			
06	48150	X	37576	-0-	-10574 B	-0-	36786	3	359	4	N	392	93	0	176	1	120
							431	9					3	8			
07	47275	X	37803	-0-	-9472 B	-0-	37218	3	306	4	N	254	81	0	174	1	118
							279	9					1	8			
08	45570	X	36262	-0-	-9308 B	-0-	35959	3	30	4	N	248	69	0	180	1	117
							273	9									
09	43710	X	35054	-0-	-8656 B	-0-	34789	3	265	9	N	241	80	0	191	1	87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530 X	20978	-0-	-7552 B	-0-	20120	3	412	4	N	405	40	0	355	1	241
						446	9					2	8			
05	27280 X	20742	-0-	-6538 B	-0-	20005	3	294	4	N	403	30	0	362	1	251
						443	9					1	8			
06	22770 X	8856	-0-	-13914 B	-0-	8507	3	130	4	N	199	12	0	352	1	84
						219	9					2	8			
07	24024 X	24024	-0-	-0- B	-0-	23238	3	288	4	N	453	24	0	375	1	138
						498	9									
08	23684 X	19200	-0-	-4484 B	-0-	18738	3	48	4	N	376	15	0	362	1	134
						414	9					3	8			
09	20970 X	17507	-0-	-3463 B	-0-	17115	3	392	9	N	356	25	0	182	1	281
												2	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

04	43350 X	23630	-0-	-19720 B	-0-	23403	3	54	4	N	157	47	0	179	1	113
						173	9									
05	39634 X	7721	-0-	-31913 B	-0-	7647	3	22	4	N	47	9	0			151
						52	9									
06	37740 X	30441	-0-	-7299 B	-0-	30130	3	50	4	N	237	34	0	178	1	176
						261	9									
07	35433 X	34412	-0-	-1021 B	-0-	34159	3	10	4	N	221	30	0	182	1	182
						243	9					3	8			
08	29357 X	27098	-0-	-2259 B	-0-	26901	3	10	4	N	170	18	0	176	1	158
						187	9									
*09	31235 X	31235	-0-	-0- B	-0-	31051	3	184	9	N	167	22	0	181	1	122

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

04	19710 X	15131	-0-	-4579 B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
05	18686 X	15839	-0-	-2847 B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
06	17970 X	15011	-0-	-2959 B	-0-	85	1	14926	3	N	-0-					-0-
07	17546 X	15345	-0-	-2201 B	-0-	130	1	15215	3	N	-0-					-0-
08	16585 X	14318	-0-	-2267 B	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
09	15330 X	14197	-0-	-1133 B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

04	13663 X	13663	-0-	-0- B	-0-	40	1	12591	3	N	671	7	0	884	1	177
						294	4	738	9			1	8			
05	13485 X	11889	-0-	-1596 B	-0-	29	1	11242	3	N	562	4	0	543	1	192
						618	9									
06	12900 X	12424	-0-	-476 B	-0-	100	1	11718	3	N	551	4	0	606	1	133
						606	9									
07	14105 X	11596	-0-	-2509 B	-0-	310	1	10716	3	N	518	36	0	349	1	266
						570	9									
08	14105 X	11166	-0-	-2939 B	-0-	310	1	10294	3	N	511	45	0	369	1	363
						562	9									
09	13650 X	10525	-0-	-3125 B	-0-	294	1	9730	3	N	455	23	0	379	1	416
						501	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41850	X	37126	-0-	-4724 B	-0-	36972	3	154	9	N	140	52	0	178	1	107
05	41881	X	35960	-0-	-5921 B	-0-	35842	3	118	9	N	107	37	0	3	8	174
06	40530	X	31872	-0-	-8658 B	-0-	31743	3	129	9	N	117	31	0	179	1	79
													2	8			
07	41881	X	33411	-0-	-8470 B	-0-	33310	3	101	9	N	92	26	0	2	8	143
08	39029	X	32527	-0-	-6502 B	-0-	32433	3	94	9	N	85	20	0	178	1	25
													5	8			
09	37140	X	30731	-0-	-6409 B	-0-	30623	3	108	9	N	98	34	0	5	8	84

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

04	71970	X	61326	-0-	-10644 B	-0-	61007	3	115	4	N	185	57	0			225
							204	9									
05	69656	X	59819	-0-	-9837 B	-0-	59560	3	40	4	N	199	72	0	176	1	167
							219	9					9	8			
*06	66150	X	53334	-0-	-12816 B	-0-	53135	3	11	4	N	171	61	0	174	1	98
							188	9					5	8			
07	65565	X	56204	-0-	-9361 B	-0-	55695	3	319	4	N	173	51	0	2	8	218
							190	9									
08	63364	X	54691	-0-	-8673 B	-0-	54190	3	341	4	N	145	40	0	184	1	128
							160	9					11	8			
09	61320	X	51239	-0-	-10081 B	-0-	50678	3	320	4	N	219	108	0	2	8	237
							241	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

04	42900	X	28945	-0-	-13955 B	-0-	28202	3	348	4	N	359	100	0	177	1	228
							395	9					2	8			
05	37639	X	21480	-0-	-16159 B	-0-	20884	3	336	4	N	236	32	0	178	1	248
							260	9					6	8			
06	35370	X	33555	-0-	-1815 B	-0-	32979	3	261	4	N	286	48	0	351	1	132
							315	9					3	8			
07	35309	X	32310	-0-	-2999 B	-0-	31591	3	372	4	N	315	37	0	186	1	222
							347	9					2	8			
08	30163	X	29874	-0-	-289 B	-0-	29505	3	48	4	N	292	28	0	361	1	117
							321	9					8	8			
09	33570	X	27457	-0-	-6113 B	-0-	27164	3	293	9	N	266	35	0	192	1	149
													7	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

04	9810	X	8653	-0-	-1157 B	-0-	8638	3	15	9	N	14	1	0			169
05	12452	X	12452	-0-	-0- B	-0-	12432	3	20	9	N	18	1	8			186
06	5679	X	5679	-0-	-0- B	-0-	5675	3	4	9	N	4	5	0			185
07	9622	X	9622	-0-	-0- B	-0-	9602	3	12	4	N	7	6	0			186
							8	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6037	3	3	9	N	3	3	0			186
09	4680	X	3794	-0-	-886 B	-0-	3792	3	2	9	N	2	2	0			186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44969	X	44969	-0-	-0- B	-0-	44917	3	22	4	N	27	24	0			220
							30	9									
05	40390	X	40390	-0-	-0- B	-0-	40301	3	8	4	N	74	26	0	180	1	84
							81	9					4	8			
06	34796	X	34796	-0-	-0- B	-0-	34753	3	2	4	N	37	22	0	2	8	97
							41	9									
07	35898	X	35898	-0-	-0- B	-0-	35800	3	43	4	N	50	18	0	2	8	127
							55	9									
08	34989	X	34989	-0-	-0- B	-0-	34908	3	29	4	N	47	15	0	5	8	154
							52	9									
*09	33189	X	33189	-0-	-0- B	-0-	33096	3	28	4	N	59	25	0	1	8	187
							65	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

04	4020	X	3887	-0-	-133 B	-0-	348	1	2670	3	N	790	904	1			422
							869	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	308	1	2489	3	N	898	914	1			406
							464	4	988	9							
06	3180	X	1170	-0-	-2010 B	-0-	345	1	825	9	N	750	878	1			278
07	4030	X	1382	-0-	-2648 B	-0-	294	1	1088	9	N	989	1061	1	1	8	205
08	4247	X	3216	-0-	-1031 B	-0-	231	1	2223	3	N	693	13	0	350	1	535
							762	9									
09	4110	X	3031	-0-	-1079 B	-0-	100	1	2198	3	N	666	7	0	717	1	476
							733	9					1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

04	11520	X	10842	-0-	-678 B	-0-	220	1	8916	3	N	1269	1231	1	5	8	330
							310	4	1396	9							
05	11904	X	9513	-0-	-2391 B	-0-	310	1	7865	3	N	1216	1026	1	1	8	519
							1338	9									
06	11640	X	8600	-0-	-3040 B	-0-	300	1	7068	3	N	1120	36	0	1084	1	519
							1232	9									
07	12152	X	8584	-0-	-3568 B	-0-	262	1	6940	3	N	1065	38	0	1076	1	470
							210	4	1172	9							
08	12152	X	7376	-0-	-4776 B	-0-	6313	3	1063	9	N	966	28	0	1102	1	306
09	10830	X	7053	-0-	-3777 B	-0-	5944	3	1109	9	N	1008	14	0	1096	1	204

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

04	27438	X	27438	-0-	-0- B	-0-	85	1	27281	3	Y	55	38	1	1	8	49
							11	4	61	9							
05	33635	X	27155	-0-	-6480 B	-0-	90	1	27035	3	Y	27	4	8			72
							30	9									
06	32550	X	582	-0-	-31968 B	-0-	5	1	574	3	Y	3	49	1			26
							3	9									
07	33635	X	55	-0-	-33580 B	-0-	55	3			Y	-0-					26
08	29063	X	29063	-0-	-0- B	-0-	28952	3	42	4	Y	63	39	1	3	8	47
							69	9									
09	27450	X	16908	-0-	-10542 B	-0-	16827	3	45	4	Y	33	43	1			37
							36	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58620 X	44631	-0-	-13989 B	-0-	44071	3	79	4	N	437	124	0	356	1	172
						481	9									
05	52733 X	42866	-0-	-9867 B	-0-	42381	3	34	4	N	410	100	0	178	1	302
						451	9					2	8			
06	50520 X	37659	-0-	-12861 B	-0-	37242	3	2	4	N	377	87	0	354	1	235
						415	9					3	8			
07	49631 X	38971	-0-	-10660 B	-0-	38533	3	45	4	N	357	76	0	369	1	141
						393	9					6	8			
08	46903 X	37841	-0-	-9062 B	-0-	37423	3	34	4	N	349	64	0	186	1	222
						384	9					18	8			
09	44640 X	35113	-0-	-9527 B	-0-	34689	3	37	4	N	352	83	0	182	1	294
						387	9					15	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

04	60240 X	47017	-0-	-13223 B	-0-	139	1	46863	3	Y	14	41	1			13
						15	9									
05	53415 X	43362	-0-	-10053 B	-0-	143	1	43193	3	Y	18	1	8			30
						6	4	20	9							
06	51030 X	9053	-0-	-41977 B	-0-	84	1	8959	3	Y	9	21	1			18
						10	9									
07	51026 X	39	-0-	-50987 B	-0-	39	3			Y	-0-					18
08	56298 X	56298	-0-	-0- B	-0-	56221	3	8	4	Y	63	32	1	2	8	47
						69	9									
*09	47888 X	47888	-0-	-0- B	-0-	47846	3	42	9	Y	38	43	1			42

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

04	21241 X	21241	-0-	-0- B	-0-	174	1	20795	3	N	247	236	0			164
						272	9									
05	14468 X	14468	-0-	-0- B	-0-	310	1	14147	3	N	10	8	0	2	8	164
						11	9									
06	12213 X	12213	-0-	-0- B	-0-	300	1	11725	3	N	171	6	0	1	8	164
						188	9									
07	11317 X	11317	-0-	-0- B	-0-	310	1	11000	3	N	6	4	0	2	8	164
						7	9									
08	4216 X	2982	-0-	-1234 B	-0-	196	1	2785	3	N	1	1	0			164
						1	9									
09	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	-0-					164

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

04	36600 X	25332	-0-	-11268 B	-0-	76	1	25172	3	Y	60	98	1	1	8	53
						18	4	66	9							
05	35088 X	23420	-0-	-11668 B	-0-	77	1	23226	3	Y	103	4	8			152
						4	4	113	9							
06	32310 X	22708	-0-	-9602 B	-0-	210	1	22464	3	Y	25	104	1	1	8	72
						6	4	28	9							
07	28582 X	25462	-0-	-3120 B	-0-	40	1	25270	3	Y	17	2	0			87
						133	4	19	9							
08	26784 X	26784	-0-	-0- B	-0-	26516	3	114	4	Y	140	112	1	11	8	104
						154	9									
09	25320 X	23075	-0-	-2245 B	-0-	22851	3	150	4	Y	67	96	1	1	8	74
						74	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	17760 X	12717	-0-	-5043 B	-0-	12717	3			N	-0-	1	0			108
05	17329 X	10695	-0-	-6634 B	-0-	10695	3			N	-0-					108
06	14310 X	12026	-0-	-2284 B	-0-	12022	3	4	9	N	4	3	0			109
07	14694 X	11076	-0-	-3618 B	-0-	11075	3	1	9	N	1	2	0			108
08	13981 X	7393	-0-	-6588 B	-0-	7392	3	1	9	N	1	1	0			108
09	12720 X	9970	-0-	-2750 B	-0-	9969	3	1	9	N	1	1	0			108

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

04	61650 X	18657	-0-	-42993 B	-0-	18195	3	462	9	N	420	8	0	355	1	596
05	46810 X	1542	-0-	-45268 B	-0-	1542	3			N	-0-					596
06	33210 X	34	-0-	-33176 B	-0-	9	3	25	9	N	23					619
07	27125 X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619
08	27125 X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619
09	18660 X	-0-	-0-	-18660 B	-0-					N	1	366	1			254

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

04	10200 X	8001	-0-	-2199 B	-0-	7234	3	767	9	N	697	9	0	368	1	549
												1	8			
05	8928 X	6492	-0-	-2436 B	-0-	5902	3	590	9	N	536	5	0	502	1	578
*06	8220 X	6866	-0-	-1354 B	-0-	6222	3	644	9	N	585	7	0	680	1	476
07	8696 X	8696	-0-	-0- B	-0-	8013	3	683	9	N	621	10	0	904	1	182
												1	8			
08	8277 X	3143	-0-	-5134 B	-0-	2808	3	35	4	N	273	3	0	167	1	284
						300	9					1	8			
09	8010 X	3851	-0-	-4159 B	-0-	3323	3	98	4	N	391	3	0	554	1	118
						430	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

04	57450 X	47383	-0-	-10067 B	-0-	300	1	46709	3	N	301	104	0	356	1	105
						43	4	331	9							
05	58032 X	45585	-0-	-12447 B	-0-	310	1	44958	3	N	281	65	0	177	1	140
						8	4	309	9			4	8			
*06	52050 X	40503	-0-	-11547 B	-0-	300	1	39949	3	N	229	56	0	175	1	135
						2	4	252	9			3	8			
07	49941 X	41787	-0-	-8154 B	-0-	310	1	41212	3	N	217	46	0	181	1	123
						26	4	239	9			2	8			
08	49941 X	40653	-0-	-9288 B	-0-	308	1	40073	3	N	222	37	0	184	1	113
						28	4	244	9			11	8			
09	47370 X	38657	-0-	-8713 B	-0-	298	1	38021	3	N	303	112	0	2	8	302
						5	4	333	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

04	38640 X	31222	-0-	-7418 B	-0-	30195	3	577	4	N	409	85	0	363	1	194
						450	9									
05	35668 X	31783	-0-	-3885 B	-0-	30778	3	646	4	N	326	62	0	185	1	273
						359	9									
06	34320 X	30937	-0-	-3383 B	-0-	29259	3	1064	4	N	558	83	0	186	1	289
						614	9									
07	35278 X	30915	-0-	-4363 B	-0-	29552	3	1102	4	N	237	90	0	181	1	255
						261	9									
08	33666 X	29143	-0-	-4523 B	-0-	27693	3	1144	4	N	278	80	0	180	1	273
						306	9									
09	31230 X	26669	-0-	-4561 B	-0-	25594	3	912	4	N	148	51	0	186	1	184
						163	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36990	X	27607	-0-	-9383 B	-0-	300	1	27059	3	N	222	48	0	179	1	238
							4	4	244	9							
05	34441	X	27991	-0-	-6450 B	-0-	310	1	27431	3	N	224	43	0	178	1	237
							4	4	246	9			4	8			
06	33330	X	25004	-0-	-8326 B	-0-	300	1	24231	3	N	428	37	0	177	1	212
							2	4	471	9			2	8			
07	31651	X	25940	-0-	-5711 B	-0-	310	1	25400	3	N	172	31	0	182	1	169
							41	4	189	9			2	8			
08	29915	X	24932	-0-	-4983 B	-0-	306	1	24437	3	N	146	25	0	185	1	97
							28	4	161	9			8	8			
09	27600	X	11687	-0-	-15913 B	-0-	220	1	11314	3	N	121	72	0			146
							20	4	133	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

04	33420	X	28144	-0-	-5276 B	-0-	28079	3	37	4	N	25	8	0			186
							28	9									
05	32030	X	26789	-0-	-5241 B	-0-	26766	3	12	4	N	10	7	0	4	8	185
							11	9									
06	30270	X	22626	-0-	-7644 B	-0-	22415	3	211	9	N	192	4	0	2	8	186
07	30752	X	25660	-0-	-5092 B	-0-	25584	3	69	4	N	6	3	0			189
							7	9									
08	30752	X	22985	-0-	-7767 B	-0-	22544	3	431	4	N	9	1	0	3	8	194
							10	9									
09	28140	X	23741	-0-	-4399 B	-0-	22709	3	1024	4	N	7	5	0	2	8	194
							8	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

04	11820	X	7609	-0-	-4211 B	-0-	6531	3	1078	9	N	980	721	1	1	8	503
05	8804	X	6825	-0-	-1979 B	-0-	6018	3	807	9	N	734	365	1			872
06	8250	X	7136	-0-	-1114 B	-0-	5153	3	1983	9	N	1803	1235	1			568
07	8463	X	7063	-0-	-1400 B	-0-	6162	3	901	9	N	819	870	1	1	8	516
08	8463	X	6314	-0-	-2149 B	-0-	5427	3	887	9	N	806	1095	1			227
*09	8214	X	8214	-0-	-0- B	-0-	7155	3	1059	9	N	963	712	1			478

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

04	12990	X	8997	-0-	-3993 B	-0-	40	1	8945	3	N	11	2	0			70
							12	9									
05	12059	X	9653	-0-	-2406 B	-0-	220	1	9420	3	N	12	1	0	1	8	80
							13	9									
06	11670	X	8788	-0-	-2882 B	-0-	8776	3	12	9	N	11	1	0	1	8	89
07	11966	X	11907	-0-	-59 B	-0-	11896	3	11	9	N	10	2	8			97
08	10223	X	10223	-0-	-0- B	-0-	10211	3	12	9	N	11					108
*09	9706	X	9706	-0-	-0- B	-0-	9702	3	4	9	N	4					112

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

04	27720	X	23163	-0-	-4557 B	-0-	23161	3	2	9	N	2	1	8			136
05	27181	X	18295	-0-	-8886 B	-0-	18291	3	4	9	N	4	4	8			136
06	26190	X	21904	-0-	-4286 B	-0-	21901	3	3	9	N	3	3	8			136
07	25668	X	22137	-0-	-3531 B	-0-	22130	3	7	9	N	6	6	8			136
08	24397	X	21338	-0-	-3059 B	-0-	21317	3	21	9	N	19	19	8			136
09	23160	X	19710	-0-	-3450 B	-0-	19704	3	6	9	N	5	5	8			136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33270 X	25244	-0-	-8026 B	-0-	23526	3	1	4	N	1561	37	0	1425	1	360
						1717	9					2	8			
05	29159 X	25422	-0-	-3737 B	-0-	23790	3	1632	9	N	1484	23	0	1620	1	201
06	28050 X	26402	-0-	-1648 B	-0-	24623	3	1779	9	N	1617	29	0	1611	1	178
07	28985 X	28962	-0-	-23 B	-0-	1392	1	26012	3	N	1416	28	0	1258	1	306
						1558	9					2	8			
08	28117 X	27363	-0-	-754 B	-0-	1419	1	24511	3	N	1303	21	0	1281	1	305
						1433	9					2	8			
09	26400 X	24121	-0-	-2279 B	-0-	67	1	22730	3	N	1203	14	0	1265	1	228
						1	4	1323	9			1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

04	34440 X	22901	-0-	-11539 B	-0-	22901	3			N	-0-					-0-
05	30070 X	26807	-0-	-3263 B	-0-	26807	3			N	-0-					-0-
06	29100 X	24489	-0-	-4611 B	-0-	24489	3			N	-0-					-0-
07	28024 X	20922	-0-	-7102 B	-0-	20922	3			N	-0-					-0-
08	28024 X	18697	-0-	-9327 B	-0-	18697	3			N	-0-					-0-
09	25950 X	18399	-0-	-7551 B	-0-	18399	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

04	47160 X	35982	-0-	-11178 B	-0-	35982	3			N	-0-					-0-
05	42972 X	37553	-0-	-5419 B	-0-	37553	3			N	-0-					-0-
06	41400 X	35408	-0-	-5992 B	-0-	35408	3			N	-0-					-0-
07	40889 X	34846	-0-	-6043 B	-0-	34846	3			N	-0-					-0-
08	38719 X	33355	-0-	-5364 B	-0-	33355	3			N	-0-					-0-
09	36330 X	30642	-0-	-5688 B	-0-	30642	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

04	17670 X	14299	-0-	-3371 B	-0-	14287	3	12	4	N	-0-					-0-
05	18135 X	13120	-0-	-5015 B	-0-	13120	3			N	-0-					-0-
06	17550 X	9976	-0-	-7574 B	-0-	9975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17453 X	8890	-0-	-8563 B	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
08	14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
09	14310 X	8183	-0-	-6127 B	-0-	8183	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

04	T. A.	7397	-0-	7397 B	23929	5704	3	1693	9	N	1539	1	0	1504	1	521
												3	8			
05	27730 X	3801	-0-	-23929 B	-0-	2854	3	947	9	N	861	194	1	4	8	1184
06	10530 X	5177	-0-	-5353 B	-0-	2759	3	2418	9	N	2198	1803	1			395
07	10881 X	5551	-0-	-5330 B	-0-	4310	3	112	4	N	1026	929	1	1	8	491
						1129	9									
08	7657 X	4761	-0-	-2896 B	-0-	3765	3	996	9	N	905	790	1	1	8	605
09	7410 X	3587	-0-	-3823 B	-0-	2571	3	1016	9	N	924	904	1			625

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

04	38760 X	28490	-0-	-10270 B	-0-	28490	3			N	-0-					-0-
05	36022 X	31436	-0-	-4586 B	-0-	31436	3			N	-0-					-0-
06	34860 X	29073	-0-	-5787 B	-0-	29073	3			N	-0-					-0-
07	33821 X	27510	-0-	-6311 B	-0-	27510	3			N	-0-					-0-
08	32023 X	23356	-0-	-8667 B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
09	30420 X	27777	-0-	-2643 B	-0-	27777	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40830	X	30829	-0-	-10001 B	-0-	30829	3			N	-0-					-0-
05	37014	X	31253	-0-	-5761 B	-0-	31253	3			N	-0-					-0-
06	35700	X	30541	-0-	-5159 B	-0-	30541	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	28111	-0-	-7105 B	-0-	28111	3			N	-0-					-0-
08	32767	X	26962	-0-	-5805 B	-0-	26962	3			N	-0-					-0-
09	30840	X	28393	-0-	-2447 B	-0-	28393	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44940	X	34520	-0-	-10420 B	-0-	34272	3	224	4	N	22	22	0			209
							24	9									
05	40320	X	35743	-0-	-4577 B	-0-	35458	3	272	4	N	12	12	0			209
							13	9									
06	38340	X	34326	-0-	-4014 B	-0-	33314	3	762	4	N	227	18	0			209
							250	9									
07	38626	X	33491	-0-	-5135 B	-0-	33011	3	480	4	N	-0-					209
08	37138	X	32207	-0-	-4931 B	-0-	31702	3	496	4	N	8					217
							9	9									
09	34590	X	28909	-0-	-5681 B	-0-	28429	3	480	4	N	-0-					217

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	4519	-0-	-20741 B	-0-	3809	3	710	9	N	645	3	0	938	1	77
													2	8			
05	19964	X	11064	-0-	-8900 B	-0-	8972	3	2092	9	N	1902	3	0	1458	1	504
													14	8			
06	14850	X	3468	-0-	-11382 B	-0-	1792	3	130	4	N	1405	826	1	11	8	568
							1546	9									
07	17887	X	14785	-0-	-3102 B	-0-	12895	3	30	4	N	1691	5	0	1700	1	531
							1860	9					23	8			
08	17887	X	15412	-0-	-2475 B	-0-	13018	3	2394	9	N	2176	2	0	2333	1	358
													14	8			
*09	10745	X	10745	-0-	-0- B	-0-	9019	3	1726	9	N	1569	1091	1			836

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	7751	-0-	-5539 B	-0-	6498	3	1253	9	N	1139	1	0	1234	1	386
													2	8			
05	8963	X	7088	-0-	-1875 B	-0-	6139	3	949	9	N	863	143	1	3	8	1103
06	8520	X	8117	-0-	-403 B	-0-	5361	3	2756	9	N	2505	1959	1			546
07	8804	X	6403	-0-	-2401 B	-0-	5275	3	1128	9	N	1025	1079	1	1	8	491
08	8804	X	5797	-0-	-3007 B	-0-	4763	3	1034	9	N	940	802	1			629
09	8130	X	6322	-0-	-1808 B	-0-	5326	3	996	9	N	905	922	1			612

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4503	-0-	-1497 B	-0-	4248	3	255	9	N	232	182	1	1	8	128
05	6200	X	5125	-0-	-1075 B	-0-	4876	3	249	9	N	226	188	1			166
06	6000	X	4464	-0-	-1536 B	-0-	4068	3	396	9	N	360	188	1			172
07	5084	X	3895	-0-	-1189 B	-0-	3682	3	213	9	N	194	7	0	182	1	177
08	4650	X	4046	-0-	-604 B	-0-	3863	3	183	9	N	166	6	0	184	1	153
09	4950	X	3776	-0-	-1174 B	-0-	3557	3	219	9	N	199	9	0	175	1	168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090 X	20450	-0-	-9640 B	-0-	19792	3	558	4	Y	91	15	0	86	1	49
						100	9									
05	29915 X	21709	-0-	-8206 B	-0-	21512	3	65	4	Y	120	7	0	26	1	136
						132	9									
06	26430 X	25041	-0-	-1389 B	-0-	24931	3	110	9	Y	100	12	0	195	1	29
07	26691 X	23239	-0-	-3452 B	-0-	23130	3	109	9	Y	99	85	1			43
*08	25110 X	21004	-0-	-4106 B	-0-	20909	3	95	9	Y	86	63	1			66
09	25200 X	19716	-0-	-5484 B	-0-	19618	3	98	9	Y	89	88	1			67

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

04	22740 X	18922	-0-	-3818 B	-0-	18793	3	129	9	Y	117	15	0	148	1	66
05	23498 X	19624	-0-	-3874 B	-0-	19492	3	132	9	Y	120	8	0	34	1	144
06	22740 X	18242	-0-	-4498 B	-0-	17976	3	266	9	Y	242	12	0	201	1	29
07	19902 X	17038	-0-	-2864 B	-0-	16928	3	110	9	Y	100	85	1			44
08	19902 X	15836	-0-	-4066 B	-0-	15694	3	1	4	Y	128	63	1			65
						141	9									
09	18990 X	14102	-0-	-4888 B	-0-	14006	3	96	9	Y	87	86	1			66

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

04	28020 X	21029	-0-	-6991 B	-0-	18686	3	2240	4	Y	94	25	0	98	1	45
						103	9									
05	28954 X	24353	-0-	-4601 B	-0-	24212	3	141	9	Y	128	16	0	23	1	134
06	27210 X	20727	-0-	-6483 B	-0-	20608	3	119	9	Y	108	22	0	191	1	29
07	28117 X	21192	-0-	-6925 B	-0-	21019	3	65	4	Y	98	84	1			43
						108	9									
*08	24273 X	19399	-0-	-4874 B	-0-	19307	3	92	9	Y	84	62	1			65
09	23580 X	17974	-0-	-5606 B	-0-	17882	3	92	9	Y	84	85	1			64

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

04	20280 X	16844	-0-	-3436 B	-0-	16704	3	140	4	N	-0-					-0-
05	20870 X	16161	-0-	-4709 B	-0-	16113	3	48	4	N	-0-					-0-
06	19830 X	14876	-0-	-4954 B	-0-	14874	3	2	4	N	-0-					-0-
07	19158 X	14644	-0-	-4514 B	-0-	14639	3	5	4	N	-0-					-0-
08	19158 X	15304	-0-	-3854 B	-0-	15179	3	125	4	N	-0-					-0-
09	16830 X	15107	-0-	-1723 B	-0-	15107	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

04	66120 X	29514	-0-	-36606 B	-0-	300	1	29214	3	N	-0-					-0-
05	45465 X	27406	-0-	-18059 B	-0-	310	1	27085	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
06	39630 X	24073	-0-	-15557 B	-0-	616	1	23457	3	N	-0-					-0-
07	36704 X	24930	-0-	-11774 B	-0-	983	1	23947	3	N	-0-					-0-
08	31806 X	17241	-0-	-14565 B	-0-	725	1	16512	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	29520 X	24286	-0-	-5234 B	-0-	741	1	23545	3	N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

04	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	8780	3			N	-0-					-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	6579 X	6579	-0-	-0- B	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
*09	5763 X	5763	-0-	-0- B	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200 X	10385	-0-	-5815 B	-0-	9397	3	988	9	N	898	14	0	1052	1	276
												1	8			
05	15541 X	10437	-0-	-5104 B	-0-	9284	3	1153	9	N	1048	8	0	711	1	604
												1	8			
06	13530 X	10299	-0-	-3231 B	-0-	8737	3	1562	9	N	1420	5	0	1060	1	355
07	13888 X	10757	-0-	-3131 B	-0-	320	1	9377	3	N	964	60	0	718	1	541
						1060	9									
08	11780 X	10251	-0-	-1529 B	-0-	407	1	8876	3	N	874	50	0	761	1	604
						7	4	961	9							
09	10380 X	9375	-0-	-1005 B	-0-	410	1	7864	3	N	997	47	0	1065	1	489
						4	4	1097	9							

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

04	11670 X	7396	-0-	-4274 B	-0-	6666	3	135	4	N	541	13	0	537	1	270
						595	9									
05	8746 X	7442	-0-	-1304 B	-0-	6590	3	120	4	N	665	9	0	327	1	598
						732	9					1	8			
06	8280 X	6450	-0-	-1830 B	-0-	5198	3	1252	9	N	1138	10	0	860	1	268
07	8556 X	7130	-0-	-1426 B	-0-	70	1	6489	3	N	519	9	0	364	1	414
						571	9									
08	8277 X	6638	-0-	-1639 B	-0-	6034	3	604	9	N	549	6	0	555	1	402
09	7410 X	5433	-0-	-1977 B	-0-	4830	3	603	9	N	548	5	0	737	1	208

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

04	23580 X	19869	-0-	-3711 B	-0-	19736	3	133	9	Y	121	20	0	148	1	65
05	24366 X	20186	-0-	-4180 B	-0-	20052	3	134	9	Y	122	10	0	34	1	143
06	23580 X	15967	-0-	-7613 B	-0-	15856	3	111	9	Y	101	14	0	201	1	29
07	23591 X	20107	-0-	-3484 B	-0-	20008	3	99	9	Y	90	80	1			39
*08	22847 X	18551	-0-	-4296 B	-0-	18457	3	94	9	Y	85	59	1			65
09	19860 X	17422	-0-	-2438 B	-0-	17326	3	96	9	Y	87	86	1			66

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

04	17324 X	17324	-0-	-0- B	-0-	15879	3	20	4	Y	1295	19	0	1181	1	383
						1425	9					3	8			
05	15163 X	6889	-0-	-8274 B	-0-	6189	3	223	4	Y	434	5	0	534	1	278
						477	9									
06	14340 X	189	-0-	-14151 B	-0-	189	4			Y	-0-					278
07	14818 X	-0-	-0-	-14818 B	-0-					Y	2	2	8			278
*08	14818 X	3602	-0-	-11216 B	-0-	3246	3	59	4	Y	270	4	0	6	8	538
						297	9									
*09	34729 X	34729	-0-	-0- B	-0-	31224	3	4	4	Y	3183	27	0	3397	1	277
						3501	9					20	8			

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

04	38010 X	28223	-0-	-9787 B	-0-	26365	3	1826	4	Y	29	14	0	35	1	12
						32	9									
05	35495 X	30605	-0-	-4890 B	-0-	28401	3	2153	4	Y	46	8	0	5	1	45
						51	9									
06	32730 X	28412	-0-	-4318 B	-0-	26102	3	2160	4	Y	136	25	0	97	1	59
						150	9									
07	32240 X	27894	-0-	-4346 B	-0-	25612	3	2153	4	Y	117	94	1			82
						129	9									
*08	30008 X	21789	-0-	-8219 B	-0-	20415	3	1206	4	Y	153	108	1	3	8	124
						168	9									
09	29610 X	27475	-0-	-2135 B	-0-	25206	3	2005	4	Y	240	62	1			178
						264	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43980	X	30236	-0-	-13744 B	-0-	28333	3	1438	4	Y	423	24	0	530	1	329
							465	9									
05	35392	X	30852	-0-	-4540 B	-0-	28977	3	1580	4	Y	268	12	0	146	1	439
							295	9									
06	33870	X	28961	-0-	-4909 B	-0-	27326	3	1455	4	Y	164	35	0	499	1	69
							180	9									
07	33325	X	28319	-0-	-5006 B	-0-	26645	3	1500	4	Y	158	116	1			111
							174	9									
*08	32364	X	21460	-0-	-10904 B	-0-	20534	3	760	4	Y	151	137	1	2	8	123
							166	9									
09	30240	X	27858	-0-	-2382 B	-0-	26386	3	1350	4	Y	111	61	1			173
							122	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

04	33600	X	21936	-0-	-11664 B	-0-	20384	3	1441	4	Y	101	17	0	104	1	54
							111	9									
05	29915	X	28567	-0-	-1348 B	-0-	26389	3	2029	4	Y	135	11	0	28	1	150
							149	9									
06	28950	X	25174	-0-	-3776 B	-0-	22880	3	1950	4	Y	313	14	0	249	1	50
							344	9									
07	26691	X	24555	-0-	-2136 B	-0-	22498	3	1950	4	Y	97	104	1			43
							107	9									
08	25420	X	23417	-0-	-2003 B	-0-	21315	3	2015	4	Y	79	61	1			61
							87	9									
09	27660	X	22324	-0-	-5336 B	-0-	20337	3	1885	4	Y	93	84	1			70
							102	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	5053	X	1166	-0-	-3887 B	-0-	1131	3	35	9	Y	32	1	0			31
06	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

04	22100	X	22100	-0-	-0- B	-0-	21137	3	845	4	N	107	13	0	65	8	88
							118	9									
05	26093	X	26093	-0-	-0- B	-0-	24976	3	1095	4	N	20	8	0			100
							22	9									
06	19372	X	19372	-0-	-0- B	-0-	18798	3	454	4	N	109	9	0			100
							120	9									
07	25656	X	25656	-0-	-0- B	-0-	24956	3	658	4	N	38					138
							42	9									
08	18033	X	18033	-0-	-0- B	-0-	18033	3			N	-0-					138
*09	20562	X	20562	-0-	-0- B	-0-	20551	3	11	9	N	10					148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090 X	23979	-0-	-6111 B	-0-	22265	3	1602	4	N	102	8	0	65	8	88
						112	9									
05	26908 X	26765	-0-	-143 B	-0-	24996	3	1759	4	N	9	4	0			93
						10	9									
06	26040 X	23250	-0-	-2790 B	-0-	21222	3	1920	4	N	98	5	0			93
						108	9									
07	25327 X	22345	-0-	-2982 B	-0-	20976	3	1300	4	N	63					156
						69	9									
08	25327 X	19382	-0-	-5945 B	-0-	19381	3	1	9	N	1					157
09	25890 X	17816	-0-	-8074 B	-0-	17805	3	11	9	N	10					167

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

04	20010 X	17652	-0-	-2358 B	-0-	40	1	17187	3	Y	386	43	0	454	1	212
						425	9									
05	20677 X	14752	-0-	-5925 B	-0-	220	1	14217	3	Y	286	30	0	287	1	181
						315	9									
06	19140 X	11071	-0-	-8069 B	-0-	10905	3	166	9	Y	151	24	0	152	1	155
												1	8			
07	19096 X	14085	-0-	-5011 B	-0-	13560	3	525	9	Y	477	32	0	150	1	450
08	18538 X	16718	-0-	-1820 B	-0-	16387	3	331	9	Y	301	34	0	488	1	224
												5	8			
09	17640 X	14165	-0-	-3475 B	-0-	13877	3	16	4	Y	247	42	0	114	1	307
						272	9					8	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

04	38010 X	29991	-0-	-8019 B	-0-	27222	3	2663	4	Y	96	11	0	134	1	71
						106	9									
05	36132 X	31586	-0-	-4546 B	-0-	28070	3	3410	4	Y	96	6	0	31	1	130
						106	9									
06	33120 X	27945	-0-	-5175 B	-0-	24375	3	3300	4	Y	245	19	0	235	1	121
						270	9									
07	33356 X	28559	-0-	-4797 B	-0-	25234	3	3191	4	Y	122	157	1			86
						134	9									
08	31930 X	21009	-0-	-10921 B	-0-	19176	3	1676	4	Y	143	111	1	2	8	116
						157	9									
*09	33335 X	33335	-0-	-0- B	-0-	30270	3	2940	4	Y	114	58	1			172
						125	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

04	39870 X	26465	-0-	-13405 B	-0-	26465	3			N	-0-					-0-
05	37758 X	30827	-0-	-6931 B	-0-	30827	3			N	-0-					-0-
06	36540 X	26215	-0-	-10325 B	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
07	31465 X	26897	-0-	-4568 B	-0-	26897	3			N	-0-					-0-
08	30318 X	23767	-0-	-6551 B	-0-	23767	3			N	-0-					-0-
09	29820 X	19764	-0-	-10056 B	-0-	19764	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

04	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	20274	3			N	-0-					-0-
05	19918 X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	3			N	-0-					-0-
06	13622 X	13622	-0-	-0- B	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
07	15029 X	15029	-0-	-0- B	-0-	15029	3			N	-0-					-0-
08	16869 X	16869	-0-	-0- B	-0-	16869	3			N	-0-					-0-
*09	15167 X	15167	-0-	-0- B	-0-	15167	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28800	X	22392	-0-	-6408 B	-0-	22392	3			N	-0-					-0-
05	27137	X	22668	-0-	-4469 B	-0-	22668	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	21004	-0-	-3746 B	-0-	21004	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	19925	-0-	-4720 B	-0-	19925	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	20102	-0-	-3427 B	-0-	20102	3			N	-0-					-0-
09	22380	X	19133	-0-	-3247 B	-0-	19133	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

04	29190	X	21665	-0-	-7525 B	-0-	20356	3	1197	4	N	102	7	0	82	8	88
							112	9									
05	28830	X	24128	-0-	-4702 B	-0-	22784	3	1334	4	N	9	4	0			93
							10	9									
06	25290	X	21518	-0-	-3772 B	-0-	20073	3	1334	4	N	101	8	0			93
							111	9									
07	26133	X	18195	-0-	-7938 B	-0-	17385	3	782	4	N	25					118
							28	9									
08	25172	X	19429	-0-	-5743 B	-0-	19428	3	1	9	N	1					119
09	23340	X	15382	-0-	-7958 B	-0-	15382	3			N	-0-					119

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

04	35160	X	11919	-0-	-23241 B	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	12224	-0-	-1261 B	-0-	12224	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	11681	-0-	-1369 B	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	11716	-0-	-1769 B	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	11526	-0-	-1277 B	-0-	11526	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11073	-0-	-837 B	-0-	11073	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

04	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	734	1	8797	3	N	817	4	0	742	1	315
							17	4	899	9							
05	10323	X	9950	-0-	-373 B	-0-	644	1	8500	3	N	723	1	0	732	1	305
							11	4	795	9							
06	9780	X	8592	-0-	-1188 B	-0-	634	1	7207	3	N	683	497	1			491
							751	9									
07	10788	X	6206	-0-	-4582 B	-0-	648	1	5024	3	N	485	726	1			250
							534	9									
08	10788	X	2385	-0-	-8403 B	-0-	675	1	1172	3	N	488	560	1			178
							1	4	537	9							
09	10440	X	3803	-0-	-6637 B	-0-	710	1	2417	3	N	614	381	1			411
							1	4	675	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

04	15630	X	11058	-0-	-4572 B	-0-	11057	3	1	9	N	1					116
05	15035	X	9330	-0-	-5705 B	-0-	9330	3			N	-0-					116
06	14550	X	9297	-0-	-5253 B	-0-	9170	3	127	9	N	115					115
07	15035	X	11546	-0-	-3489 B	-0-	11546	3			N	-0-					115
08	11439	X	7952	-0-	-3487 B	-0-	7951	3	1	4	N	-0-					115
09	11070	X	7921	-0-	-3149 B	-0-	7659	3	262	4	N	-0-					115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7209	3	1	4	N	4	4	0			104
						4	9									
05	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	9048	3	1	9	N	1	2	0			103
06	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8799	3	116	9	N	105	2	0			103
07	10453 X	10453	-0-	-0- B	-0-	10450	3	2	4	N	1					104
						1	9									
08	8689 X	8689	-0-	-0- B	-0-	8652	3	37	4	N	-0-					104
*09	10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	9755	3	379	4	N	-0-					104

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
04	40380 X	28574	-0-	-11806 B	-0-	27268	3	1306	9	N	1187	219	0	915	1	269
												3	8			
05	36611 X	28075	-0-	-8536 B	-0-	26886	3	1189	9	N	1081	126	0	927	1	297
06	33750 X	26486	-0-	-7264 B	-0-	25032	3	1454	9	N	1322	169	0	917	1	236
07	34875 X	24944	-0-	-9931 B	-0-	23932	3	1012	9	N	920	175	0	847	1	132
												2	8			
08	31806 X	23155	-0-	-8651 B	-0-	22264	3	891	9	N	810	140	0	528	1	272
												2	8			
09	28560 X	9220	-0-	-19340 B	-0-	8873	3	347	9	N	315	39	0	357	1	190
												1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	34542	-0-	34542 B	110210	32926	3	1616	9	N	1469	129	0	1465	1	296
												2	8			
05	144051 X	33841	-0-	-110210 B	-0-	32305	3	1536	9	N	1396	123	0	1300	1	269
06	39240 X	31671	-0-	-7569 B	-0-	29922	3	1749	9	N	1590	162	0	1104	1	324
07	40548 X	28394	-0-	-12154 B	-0-	27051	3	1343	9	N	1221	158	0	1268	1	118
												1	8			
08	38316 X	47	-0-	-38269 B	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8			118
09	34530 X	92	-0-	-34438 B	-0-	92	3			N	-0-					118

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
04	19380 X	17640	-0-	-1740 B	-0-	15989	3	25	4	N	1478	77	0	1622	1	194
						1626	9					2	8			
05	17732 X	14754	-0-	-2978 B	-0-	13428	3	1326	9	N	1205	44	0	1082	1	273
06	13800 X	13372	-0-	-428 B	-0-	11900	3	1472	9	N	1338	59	0	1093	1	185
												1	8			
07	17701 X	14071	-0-	-3630 B	-0-	12806	3	1265	9	N	1150	42	0	904	1	389
08	18228 X	12538	-0-	-5690 B	-0-	11494	3	1044	9	N	949	35	0	925	1	378
09	17640 X	11116	-0-	-6524 B	-0-	10048	3	1068	9	N	971	16	0	745	1	588

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	6311	3	1071	9	N	974	16	0	1436	1	268
05	7744 X	7744	-0-	-0- B	-0-	6671	3	1073	9	N	975	10	0	648	1	585
06	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	5577	3	745	9	N	677	3	0	655	1	604
07	7626 X	4942	-0-	-2684 B	-0-	4315	3	627	9	N	570	2	0	739	1	432
												1	8			
08	7750 X	3698	-0-	-4052 B	-0-	3153	3	545	9	N	495	2	0	175	1	749
												1	8			
09	7500 X	2634	-0-	-4866 B	-0-	2029	3	605	9	N	550	547	1			752

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130 X	15302	-0-	-4828 B	-0-	40	1	15044	3	Y	195	22	0	210	1	107
						3	4	215	9							
05	18051 X	9670	-0-	-8381 B	-0-	200	1	9122	3	Y	112	10	0	137	1	72
						225	4	123	9							
06	17310 X	4670	-0-	-12640 B	-0-	4205	3	2	4	Y	421	4	0	61	1	356
						463	9									
07	20244 X	20244	-0-	-0- B	-0-	20174	3	1	4	Y	63	25	0	344	1	49
						69	9					1	8			
08	16337 X	15415	-0-	-922 B	-0-	15282	3	2	4	Y	119	15	0	66	1	86
						131	9					1	8			
09	15300 X	13999	-0-	-1301 B	-0-	13776	3	1	4	Y	202	19	0	43	1	223
						222	9					3	8			

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

04	12210 X	8500	-0-	-3710 B	-0-	7218	3	1282	9	Y	1165	7	0	1700	1	642
												1	8			
05	10013 X	7220	-0-	-2793 B	-0-	6494	3	726	9	Y	660	3	0	1033	1	265
												1	8			
06	8640 X	8158	-0-	-482 B	-0-	6654	3	1504	9	Y	1367	4	0	776	1	587
07	8928 X	5365	-0-	-3563 B	-0-	4507	3	8	4	Y	773	33	0	1102	1	224
						850	9					1	8			
08	8773 X	6239	-0-	-2534 B	-0-	5313	3	926	9	Y	842	43	0	767	1	256
09	8490 X	7460	-0-	-1030 B	-0-	6589	3	871	9	Y	792	21	0	725	1	302

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

04	T. A.	17695	-0-	17695 B	53897	17578	3	8	4	Y	99	32	0	47	1	41
						109	9									
05	71617 X	17720	-0-	-53897 B	-0-	17434	3	4	4	Y	256	25	0	108	1	164
						282	9									
06	20460 X	15952	-0-	-4508 B	-0-	15890	3	62	9	Y	56	21	0	138	1	60
												1	8			
07	19344 X	16041	-0-	-3303 B	-0-	15874	3	167	9	Y	152	27	0	59	1	126
08	18724 X	16327	-0-	-2397 B	-0-	16248	3	1	4	Y	71	23	0	132	1	41
						78	9					1	8			
09	17700 X	15190	-0-	-2510 B	-0-	15089	3	101	9	Y	92	28	0	21	1	83
												1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

04	18570 X	6093	-0-	-12477 B	-0-	5359	3	90	4	N	585	39	0	722	1	252
						644	9									
05	19189 X	8754	-0-	-10435 B	-0-	6638	3	2116	9	N	1924	32	0	1606	1	538
06	21990 X	8300	-0-	-13690 B	-0-	6207	3	2093	9	N	1903	4	0	2278	1	159
07	22723 X	7234	-0-	-15489 B	-0-	4965	3	545	4	N	1567	3	0	1100	1	623
						1724	9									
08	19592 X	4650	-0-	-14942 B	-0-	3244	3	1406	9	N	1278	2	0	919	1	980
09	8460 X	5699	-0-	-2761 B	-0-	4192	3	1507	9	N	1370	1820	1			530

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	33857	-0-	33857 B	106573	31710	3	2147	9	N	1952	206	0	1652	1	403
05	140886 X	34313	-0-	-106573 B	-0-	32319	3	1994	9	N	1813	57	0	1819	1	340
06	39060 X	32746	-0-	-6314 B	-0-	30569	3	2177	9	N	1979	69	0	1432	1	478
07	38688 X	35139	-0-	-3549 B	-0-	33358	3	1	4	N	1618	73	0	1637	1	384
						1780	9					2	8			
08	37758 X	32446	-0-	-5312 B	-0-	30801	3	61	4	N	1440	56	0	1475	1	291
						1584	9					2	8			
09	33870 X	30396	-0-	-3474 B	-0-	28987	3	1409	9	N	1281	38	0	1267	1	266
												1	8			

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

04	T. A.	6860	-0-	6860 B	53884	5893	3	967	9	Y	879	6	0	1567	1	484
05	60088 X	6204	-0-	-53884 B	-0-	5699	3	505	9	Y	459	3	0	755	1	184
												1	8			
06	6480 X	5755	-0-	-725 B	-0-	4916	3	839	9	Y	763	3	0	452	1	308
07	6696 X	4758	-0-	-1938 B	-0-	4043	3	715	9	Y	650	27	0	742	1	189
08	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	6384	3	836	9	Y	760	67	0	660	1	222
09	6480 X	6413	-0-	-67 B	-0-	5685	3	728	9	Y	662	25	0	609	1	250

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

04	54240 X	NO RPT	-0-	-54240 B	-0-					N	NO RPT					173
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173
06	DELQ PR	38511	-0-	38511 B	38511	37437	3	1074	9	N	976	112	0	538	1	326
07	DELQ PR	37830	-0-	37830 B	76341	36937	3	893	9	N	812	116	0	918	1	102
												2	8			
08	DELQ PR	28329	-0-	28329 B	104670	27666	3	663	9	N	603	86	0	549	1	69
												1	8			
*09	104670 X	-0-	-0-	-104670 B	-0-					N	-0-					69

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

04	11610 X	7741	-0-	-3869 B	-0-	6475	3	1266	9	Y	1151	8	0	577	1	633
												1	8			
05	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5099	3	866	9	Y	787	3	0	1100	1	316
												1	8			
06	T. A.	5556	-0-	5556 B	5556	4353	3	1203	9	Y	1094	3	0	677	1	414
07	T. A.	6803	-0-	6803 B	12359	5726	3	1077	9	Y	979	39	0	1070	1	284
08	T. A.	5419	-0-	5419 B	17778	4616	3	803	9	Y	730	11	0	773	1	230
09	T. A.	4993	-0-	4993 B	22771	4175	3	818	9	Y	744	3	0	681	1	290

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

04	104196 X	17710	-0-	-86486 B	-0-	17644	3	66	9	N	60					156
05	23746 X	19997	-0-	-3749 B	-0-	19945	3	52	9	N	47					203
06	22110 X	17288	-0-	-4822 B	-0-	16984	3	304	9	N	276	23	0	184	1	69
07	20987 X	20556	-0-	-431 B	-0-	20475	3	81	9	N	74	29	0	2	8	112
08	20987 X	16717	-0-	-4270 B	-0-	16645	3	72	9	N	65	28	0	1	8	148
09	19350 X	18015	-0-	-1335 B	-0-	17975	3	40	9	N	36	21	0	1	8	162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	34129	-0-	34129 B	104328	33667	3	404	4	N	53	53	0			146
						58	9									
05	139578 X	35250	-0-	-104328 B	-0-	34790	3	426	4	N	31	31	0			146
						34	9									
06	37890 X	33461	-0-	-4429 B	-0-	32452	3	796	4	N	194	48	0			146
						213	9									
07	38037 X	32829	-0-	-5208 B	-0-	32079	3	750	4	N	-0-					146
08	35836 X	31616	-0-	-4220 B	-0-	30796	3	775	4	N	41					187
						45	9									
09	34140 X	29368	-0-	-4772 B	-0-	28793	3	575	4	N	-0-					187

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370 X	9696	-0-	-4674 B	-0-	7718	3	385	4	N	1448	46	0	1786	1	228
						1593	9					1	8			
05	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	8956	3	116	4	N	2084	334	0	1594	1	361
						2292	9					23	8			
06	10777 X	10777	-0-	-0- B	-0-	8632	3	2145	9	N	1950	3	0	1469	1	476
												2	8			
07	12217 X	12217	-0-	-0- B	-0-	9119	3	735	4	N	2148	2	0	2032	1	590
						2363	9									
08	9672 X	9367	-0-	-305 B	-0-	7521	3	1846	9	N	1678	1450	1			818
09	9360 X	9354	-0-	-6 B	-0-	7022	3	2332	9	N	2120	2516	1			422

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	18799	-0-	18799 B	101147	18097	3	702	9	N	638	68	0	539	1	291
												1	8			
05	118552 X	17405	-0-	-101147 B	-0-	16831	3	574	9	N	522	29	0	545	1	239
06	20790 X	20059	-0-	-731 B	-0-	19201	3	858	9	N	780	46	0	539	1	195
07	22639 X	22639	-0-	-0- B	-0-	766	1	21253	3	N	564	53	0	556	1	148
						620	9					2	8			
08	19902 X	19206	-0-	-696 B	-0-	642	1	18036	3	N	480	52	0	368	1	206
						528	9					2	8			
09	20070 X	17499	-0-	-2571 B	-0-	17051	3	448	9	N	407	35	0	368	1	208
												2	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100 X	15442	-0-	-1658 B	-0-	15029	3	238	4	N	159	29	0	368	1	248
						175	9									
05	17825 X	14229	-0-	-3596 B	-0-	13765	3	247	4	N	197	14	0	183	1	248
						217	9									
06	17250 X	13925	-0-	-3325 B	-0-	13152	3	345	4	N	389	22	0	185	1	182
						428	9									
07	17825 X	13783	-0-	-4042 B	-0-	13297	3	330	4	N	142	181	1			143
						156	9									
08	15965 X	13141	-0-	-2824 B	-0-	12626	3	341	4	N	158					301
						174	9									
09	15450 X	11773	-0-	-3677 B	-0-	11370	3	319	4	N	76	186	1			191
						84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50400	X	38603	-0-	-11797 B	-0-	37566	3	1037	9	N	943	168	0	912	1	211
													3	8			
05	45844	X	38897	-0-	-6947 B	-0-	37951	3	946	9	N	860	120	0	737	1	214
06	43950	X	36925	-0-	-7025 B	-0-	35810	3	1115	9	N	1014	141	0	549	1	324
07	43958	X	36517	-0-	-7441 B	-0-	35624	3	893	9	N	812	149	0	731	1	255
													1	8			
08	41850	X	26962	-0-	-14888 B	-0-	26409	3	553	9	N	503	89	0	513	1	154
													2	8			
09	38610	X	-0-	-0-	-38610 B	-0-					N	-0-					154

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	13944	-0-	-5916 B	-0-	13577	3	367	9	N	334	20	0	186	1	244
													2	8			
05	16585	X	12469	-0-	-4116 B	-0-	12169	3	300	9	N	273	28	0	327	1	162
06	17130	X	12396	-0-	-4734 B	-0-	11889	3	507	9	N	461	39	0	183	1	239
07	17701	X	12501	-0-	-5200 B	-0-	636	1	11581	3	N	258	41	0	370	1	85
							284	9					1	8			
08	15934	X	9861	-0-	-6073 B	-0-	475	1	9151	3	N	214	21	0	184	1	93
							235	9					1	8			
09	13950	X	8022	-0-	-5928 B	-0-	7825	3	197	9	N	179	12	0	180	1	80

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
04	10320	X	6000	-0-	-4320 B	-0-	358	1	4192	3	N	1318	1364	1	2	8	130
							1450	9									
05	10602	X	7388	-0-	-3214 B	-0-	310	1	4622	3	N	1544	1462	1			212
							758	4	1698	9							
06	10260	X	7997	-0-	-2263 B	-0-	285	1	4294	3	N	2094	1793	1	1	8	300
							1115	4	2303	9							
07	10602	X	6579	-0-	-4023 B	-0-	287	1	4811	3	N	1346	1303	1	1	8	342
							1481	9									
08	6200	X	5017	-0-	-1183 B	-0-	220	1	3785	3	N	920	1099	1	3	8	160
							1012	9									
09	8010	X	5192	-0-	-2818 B	-0-	120	1	4359	3	N	648	716	1	1	8	91
							713	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		15914	-0-	15914 B	15914	15015	3	210	4	N	626	29	0	728	1	94
							689	9									
05	28989	X	13075	-0-	-15914 B	-0-	12506	3	569	9	N	517	16	0	357	1	238
06	DELQ PR		13774	-0-	13774 B	13774	12984	3	790	9	N	718	24	0	539	1	153
													2	8			
07	26246	X	12472	-0-	-13774 B	-0-	11755	3	717	9	N	652	47	0	539	1	218
													1	8			
08	16430	X	11483	-0-	-4947 B	-0-	11023	3	460	9	N	418	31	0	377	1	228
09	15900	X	10316	-0-	-5584 B	-0-	9895	3	421	9	N	383	15	0	371	1	225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540 X	11899	-0-	-3641 B	-0-	10505	3	1394	9	N	1267	5	0	1313	1	281
												1	8			
05	12851 X	11423	-0-	-1428 B	-0-	10201	3	1222	9	N	1111	2	0	1259	1	131
06	11940 X	10193	-0-	-1747 B	-0-	8987	3	1206	9	N	1096	64	0	803	1	229
07	12679 X	12592	-0-	-87 B	-0-	11408	3	1184	9	N	1076	19	0	1060	1	225
												1	8			
08	12679 X	10010	-0-	-2669 B	-0-	9043	3	967	9	N	879	12	0	803	1	288
												1	8			
09	11910 X	9456	-0-	-2454 B	-0-	8497	3	959	9	N	872	17	0	932	1	210
												1	8			

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	9990 X	8447	-0-	-1543 B	-0-	607	1	6907	3	N	848	1	0	920	1	233
						933	9					12	8			
05	10323 X	7783	-0-	-2540 B	-0-	589	1	6381	3	N	739	622	1	13	8	337
						813	9									
06	12210 X	6986	-0-	-5224 B	-0-	510	1	5604	3	N	793	847	1			283
						872	9									
07	12617 X	9280	-0-	-3337 B	-0-	651	1	7497	3	N	1029	1093	1			219
						1132	9									
08	12028 X	8505	-0-	-3523 B	-0-	655	1	6678	3	N	1065	914	1			370
						1172	9									
09	8460 X	7963	-0-	-497 B	-0-	528	1	6327	3	N	1007	941	1			436
						1108	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	9	1			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

04	48678 X	48678	-0-	-0- B	-0-	48247	3	431	9	N	392	232	0	184	1	124
												3	8			
05	48405 X	48405	-0-	-0- B	-0-	47763	3	4	4	N	580	170	0	355	1	179
						638	9									
06	54540 X	45666	-0-	-8874 B	-0-	44786	3	880	9	N	800	231	0	366	1	203
07	55738 X	45393	-0-	-10345 B	-0-	44726	3	667	9	N	606	251	0	350	1	206
												2	8			
08	52762 X	43616	-0-	-9146 B	-0-	42960	3	656	9	N	596	231	0	371	1	198
												2	8			
09	48690 X	40486	-0-	-8204 B	-0-	39956	3	530	9	N	482	151	0	366	1	162
												1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35010	X	22935	-0-	-12075 B	-0-	19414	3	3521	9	N	3201	91	0	3475	1	1635
													6	8			
05	30437	X	19169	-0-	-11268 B	-0-	16210	3	2959	9	N	2690	53	0	1834	1	2433
													5	8			
06	28410	X	23728	-0-	-4682 B	-0-	17927	3	5801	9	N	5274	87	0	4254	1	933
07	29357	X	22272	-0-	-7085 B	-0-	19129	3	3143	9	N	2857	41	0	3068	1	680
													1	8			
08	27807	X	17435	-0-	-10372 B	-0-	14654	3	2781	9	N	2528	27	0	2863	1	317
													1	8			
09	23730	X	13710	-0-	-10020 B	-0-	11277	3	2433	9	N	2212	11	0	2183	1	335

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

04	17580	X	10061	-0-	-7519 B	-0-	8517	3	436	4	N	1007	68	0	1014	1	153
							1108	9					1	8			
05	18414	X	9616	-0-	-8798 B	-0-	7999	3	194	4	N	1294	328	0	907	1	199
							1423	9					13	8			
06	17820	X	7907	-0-	-9913 B	-0-	6941	3	966	9	N	878	5	0	809	1	262
													1	8			
07	18414	X	9978	-0-	-8436 B	-0-	9152	3	130	4	N	633	6	0	716	1	173
							696	9									
08	13392	X	9660	-0-	-3732 B	-0-	9280	3	380	9	N	345	3	0	348	1	167
09	10050	X	9322	-0-	-728 B	-0-	8743	3	579	9	N	526	588	1			105

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

04	18210	X	16746	-0-	-1464 B	-0-	3015	1	11887	3	N	1676	11	0	1616	1	467
							1844	9					2	8			
05	20770	X	16626	-0-	-4144 B	-0-	3318	1	11430	3	N	1707	5	0	1488	1	678
							1878	9					3	8			
06	20100	X	13041	-0-	-7059 B	-0-	2364	1	9901	3	N	705	4	0	838	1	541
							776	9									
07	20770	X	9170	-0-	-11600 B	-0-	7814	3	1356	9	N	1233	1	0	923	1	850
08	18972	X	9585	-0-	-9387 B	-0-	8061	3	1524	9	N	1385	1283	1			952
09	16740	X	9606	-0-	-7134 B	-0-	294	1	7771	3	N	1401	1612	1			741
							1541	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

04	20580	X	13013	-0-	-7567 B	-0-	911	1	10588	3	N	1264	38	0	1228	1	229
							124	4	1390	9							
05	21266	X	9241	-0-	-12025 B	-0-	465	1	6974	3	N	1502	22	0	1466	1	243
							150	4	1652	9							
06	15960	X	7615	-0-	-8345 B	-0-	919	1	5579	3	N	1015	30	0	1111	1	117
							1117	9									
07	17267	X	9455	-0-	-7812 B	-0-	800	1	7757	3	N	816	36	0	840	1	57
							898	9									
08	14012	X	7575	-0-	-6437 B	-0-	703	1	5934	3	N	853	17	0	669	1	224
							938	9									
09	13020	X	6473	-0-	-6547 B	-0-	687	1	4906	3	N	799	11	0	822	1	190
							1	4	879	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35220 X	25925	-0-	-9295 B	-0-	24760	3	1165	9	N	1059	1057	0	2	8	10
05	34596 X	25849	-0-	-8747 B	-0-	24851	3	998	9	N	907	907	0			10
06	30810 X	25133	-0-	-5677 B	-0-	23575	3	1558	9	N	1416	643	0	355	1	418
07	29729 X	26727	-0-	-3002 B	-0-	25238	3	1489	9	N	1354	107	0	1389	1	273
												3	8			
08	27962 X	24341	-0-	-3621 B	-0-	22965	3	1376	9	N	1251	91	0	1235	1	196
												2	8			
09	25920 X	21879	-0-	-4041 B	-0-	20547	3	1332	9	N	1211	152	0	1097	1	156
												2	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

04	10740 X	7242	-0-	-3498 B	-0-	6993	3	10	4	N	217	6	0			283
						239	9									
05	11098 X	8443	-0-	-2655 B	-0-	8158	3	285	9	N	259	4	0	372	1	165
												1	8			
06	13050 X	8479	-0-	-4571 B	-0-	8223	3	256	9	N	233	5	0	187	1	206
07	11036 X	8907	-0-	-2129 B	-0-	8668	3	239	9	N	217	5	0	174	1	244
08	9517 X	6299	-0-	-3218 B	-0-	6090	3	209	9	N	190	1	0	186	1	247
*09	13570 X	13570	-0-	-0- B	-0-	13240	3	330	9	N	300	355	1			192

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

04	15030 X	15030	-0-	-0- B	-0-	290	1	11280	3	N	-0-					-0-
						3460	4									
05	13795 X	10025	-0-	-3770 B	-0-	180	1	6523	3	N	-0-					-0-
						3322	4									
06	12570 X	10244	-0-	-2326 B	-0-	156	1	7552	3	N	-0-					-0-
						2536	4									
07	21940 X	21940	-0-	-0- B	-0-	159	1	10572	3	N	-0-					-0-
						11209	4									
08	16647 X	16646	-0-	-1 B	-0-	155	1	8021	3	N	-0-					-0-
						8470	4									
09	15030 X	10440	-0-	-4590 B	-0-	189	1	8291	3	N	-0-					-0-
						1960	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
06	DELQ PR	8658	-0-	8658 B	8658	172	1	6191	3	N	1561	1	0	616	1	930
						578	4	1717	9			14	8			
07	DELQ PR	9749	-0-	9749 B	18407	354	1	8548	3	N	769	1507	1	25	8	167
						1	4	846	9							
08	DELQ PR	5864	-0-	5864 B	24271	275	1	5249	3	N	309	359	1	10	8	107
						340	9									
*09	32702 X	8431	-0-	-24271 B	-0-	108	1	7488	3	N	747	701	1	1	8	152
						13	4	822	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45870	X	NO RPT	-0-	-45870 B	-0-					N	NO RPT					976
05	37758	X	NO RPT	-0-	-37758 B	-0-					N	NO RPT					976
06	36540	X	23653	-0-	-12887 B	-0-	17782	3	5871	9	N	5337	117	0	4287	1	933
07	DELQ PR		23605	-0-	23605 B	23605	20510	3	3095	9	N	2814	61	0	3020	1	665
													1	8			
08	DELQ PR		23626	-0-	23626 B	47231	20848	3	2778	9	N	2525	45	0	2830	1	314
													1	8			
*09	69373	X	22142	-0-	-47231 B	-0-	19702	3	2440	9	N	2218	21	0	2177	1	334

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236
06	DELQ PR		12548	-0-	12548 B	12548	200	1	9507	3	N	2583	32	0	2163	1	388
							2841	9									
07	DELQ PR		13989	-0-	13989 B	26537	10494	3	3495	9	N	3177	36	0	3048	1	481
08	DELQ PR		13953	-0-	13953 B	40490	8797	3	5156	9	N	4687	27	0	4054	1	1087
*09	54319	X	13829	-0-	-40490 B	-0-	9310	3	4519	9	N	4108	13	0	3583	1	1599

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45540	X	33235	-0-	-12305 B	-0-	31661	3	966	4	N	553	103	0	373	1	489
							608	9									
05	39461	X	33412	-0-	-6049 B	-0-	31822	3	1199	4	N	355	43	0	551	1	250
							391	9									
06	37830	X	32261	-0-	-5569 B	-0-	29936	3	2010	4	N	286	67	0			469
							315	9									
07	39060	X	31915	-0-	-7145 B	-0-	29577	3	2070	4	N	244	183	1			530
							268	9									
08	36456	X	29395	-0-	-7061 B	-0-	27239	3	2001	4	N	141	358	1			313
							155	9									
09	33240	X	28203	-0-	-5037 B	-0-	25984	3	2001	4	N	198	182	1			329
							218	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	12867	-0-	-8643 B	-0-	300	1	10478	3	N	1684	33	0	1599	1	278
							237	4	1852	9							
05	20708	X	9312	-0-	-11396 B	-0-	310	1	8496	3	N	383	17	0	598	1	46
							85	4	421	9							
06	19890	X	10140	-0-	-9750 B	-0-	190	1	8629	3	N	954	26	0	808	1	166
							272	4	1049	9							
07	20553	X	11727	-0-	-8826 B	-0-	10615	3	38	4	N	976	33	0	965	1	144
							1074	9									
08	16306	X	8298	-0-	-8008 B	-0-	7965	3	1	4	N	302	23	0	358	1	65
							332	9									
09	12870	X	7440	-0-	-5430 B	-0-	6901	3	1	4	N	489	9	0	357	1	188
							538	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	8899	-0-	-4121 B	-0-	7609	3	1290	9	N	1173	67	0	1158	1	246
													1	8			
05	11966	X	8238	-0-	-3728 B	-0-	7175	3	1063	9	N	966	46	0	1058	1	108
06	11370	X	7392	-0-	-3978 B	-0-	6530	3	862	9	N	784	11	0	685	1	196
07	11563	X	9413	-0-	-2150 B	-0-	8380	3	1033	9	N	939	14	0	923	1	197
													1	8			
08	10726	X	7003	-0-	-3723 B	-0-	6210	3	793	9	N	721	8	0	672	1	237
													1	8			
09	8910	X	6324	-0-	-2586 B	-0-	5539	3	785	9	N	714	18	0	761	1	171
													1	8			

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

04	30540	X	18130	-0-	-12410 B	-0-	1050	1	13378	3	N	2929	81	0	2966	1	531
							480	4	3222	9							
05	21204	X	15524	-0-	-5680 B	-0-	859	1	11561	3	N	2576	48	0	2643	1	415
							270	4	2834	9			1	8			
06	20520	X	12746	-0-	-7774 B	-0-	785	1	10084	3	N	1706	70	0	1856	1	195
							1877	9									
07	20987	X	9414	-0-	-11573 B	-0-	817	1	6318	3	N	2072	76	0	2045	1	146
							2279	9									
08	18724	X	13143	-0-	-5581 B	-0-	768	1	9867	3	N	2280	65	0	1768	1	593
							2508	9									
09	18120	X	11934	-0-	-6186 B	-0-	716	1	8855	3	N	2148	32	0	2198	1	511
							2363	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

04	30990	X	18627	-0-	-12363 B	-0-	17811	3	816	9	N	742	741	0	1	8	10
05	23754	X	15096	-0-	-8658 B	-0-	14437	3	659	9	N	599	599	0			10
06	22710	X	16563	-0-	-6147 B	-0-	15632	3	931	9	N	846	76	0	354	1	416
07	23467	X	21817	-0-	-1650 B	-0-	20332	3	1485	9	N	1350	104	0	1387	1	272
													3	8			
08	22413	X	19598	-0-	-2815 B	-0-	18225	3	1373	9	N	1248	87	0	1235	1	196
													2	8			
*09	20487	X	20487	-0-	-0- B	-0-	19243	3	1244	9	N	1131	71	0	1098	1	156
													2	8			

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

04	22350	X	12410	-0-	-9940 B	-0-	11205	3	2	4	N	1094	68	0	1103	1	173
							1203	9									
05	18007	X	13771	-0-	-4236 B	-0-	300	1	10939	3	N	2038	45	0	1914	1	251
							290	4	2242	9			1	8			
06	16740	X	8058	-0-	-8682 B	-0-	200	1	7209	3	N	587	45	0	696	1	97
							3	4	646	9							
07	16387	X	16387	-0-	-0- B	-0-	13413	3	121	4	N	2594	89	0	2218	1	384
							2853	9									
08	15407	X	9454	-0-	-5953 B	-0-	9335	3	119	9	N	108	59	0	422	1	11
09	13320	X	10523	-0-	-2797 B	-0-	10324	3	199	9	N	181	32	0	102	1	58

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

04	SHUT IN		33783	-0-	33783 B	928175	33783	3			N	-0-					-0-
05	963723	X	35548	-0-	-928175 B	-0-	35548	3			N	-0-					-0-
06	46800	X	15392	-0-	-31408 B	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
07	44702	X	34518	-0-	-10184 B	-0-	34518	3			N	-0-					-0-
08	38006	X	21541	-0-	-16465 B	-0-	21541	3			N	-0-					-0-
09	34410	X	22589	-0-	-11821 B	-0-	22589	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71250 X	46933	-0-	-24317 B	-0-	46369	3	564	9	Y	513	170	0	354	1	157
												1	8			
05	59924 X	45014	-0-	-14910 B	-0-	44196	3	818	9	Y	744	138	0	577	1	180
												6	8			
06	57060 X	39438	-0-	-17622 B	-0-	38512	3	926	9	Y	842	122	0	361	1	356
												3	8			
07	55056 X	40580	-0-	-14476 B	-0-	39274	3	257	4	Y	954	149	0	576	1	227
						1049	9					2	8			
08	50685 X	38993	-0-	-11692 B	-0-	37895	3	547	4	Y	501	130	0	347	1	239
						551	9					12	8			
09	46920 X	36531	-0-	-10389 B	-0-	35471	3	634	4	Y	387	130	0	341	1	143
						426	9					12	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

04	58740 X	39667	-0-	-19073 B	-0-	39018	3	12	4	Y	579	155	0	351	1	194
						637	9					1	8			
05	49477 X	37266	-0-	-12211 B	-0-	36940	3	326	9	Y	296	125	0	312	1	51
												2	8			
06	47310 X	32575	-0-	-14735 B	-0-	32038	3	537	9	Y	488	111	0	160	1	215
												2	8			
07	45229 X	33456	-0-	-11773 B	-0-	32864	3	592	9	Y	538	83	0	332	1	122
												1	8			
08	42377 X	31344	-0-	-11033 B	-0-	30910	3	19	4	Y	377	68	0	225	1	199
						415	9					7	8			
09	39660 X	29982	-0-	-9678 B	-0-	29398	3	584	9	Y	531	69	0	393	1	258
												10	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

04	16590 X	6300	-0-	-10290 B	-0-	5425	3	875	9	N	795	43	0	671	1	230
												1	8			
05	21328 X	8133	-0-	-13195 B	-0-	6859	3	1274	9	N	1158	35	0	997	1	355
												1	8			
06	20640 X	12796	-0-	-7844 B	-0-	10920	3	1876	9	N	1705	95	0	1588	1	377
07	21328 X	13302	-0-	-8026 B	-0-	11243	3	2059	9	N	1872	99	0	1818	1	331
												1	8			
08	11842 X	11779	-0-	-63 B	-0-	9962	3	1817	9	N	1652	78	0	1653	1	250
												2	8			
09	12810 X	9440	-0-	-3370 B	-0-	7967	3	1473	9	N	1339	35	0	1164	1	390

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

04	47084 X	14640	-0-	-32444 B	-0-	12959	3	1559	4	Y	111	10	0	148	1	65
						122	9									
05	18910 X	16090	-0-	-2820 B	-0-	13945	3	2015	4	Y	118	5	0	34	1	144
						130	9									
06	17940 X	14848	-0-	-3092 B	-0-	12793	3	1950	4	Y	95	8	0	202	1	29
						105	9									
07	17732 X	14042	-0-	-3690 B	-0-	12179	3	1755	4	Y	98	84	1			43
						108	9									
*08	16430 X	11022	-0-	-5408 B	-0-	10724	3	207	4	Y	83	62	1			64
						91	9									
*09	15570 X	12138	-0-	-3432 B	-0-	12042	3	96	9	Y	87	86	1			65

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 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48510	X	38076	-0-	-10434 B	-0-	36385	3	1162	4	N	481	134	0	183	1	447
							529	9									
05	43337	X	38705	-0-	-4632 B	-0-	36911	3	1411	4	N	348	100	0	368	1	327
							383	9									
06	41610	X	37999	-0-	-3611 B	-0-	35005	3	2279	4	N	650	136	0	184	1	330
							715	9									
07	42129	X	37840	-0-	-4289 B	-0-	35017	3	2490	4	N	303	146	0	180	1	307
							333	9									
08	40548	X	36539	-0-	-4009 B	-0-	33658	3	2571	4	N	282	135	0	183	1	271
							310	9									
09	38070	X	34773	-0-	-3297 B	-0-	32055	3	2431	4	N	261	89	0	188	1	255
							287	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

04	17820	X	13744	-0-	-4076 B	-0-	164	1	11082	3	N	2229	845	0	1495	1	337
							46	4	2452	9			9	8			
05	20615	X	10314	-0-	-10301 B	-0-	250	1	7878	3	N	1987	12	0	1538	1	761
							2186	9					13	8			
06	32250	X	9844	-0-	-22406 B	-0-	193	1	6639	3	N	2736	6	0	1908	1	819
							2	4	3010	9			3	8			
07	33325	X	7983	-0-	-25342 B	-0-	164	1	6150	3	N	1517	4	0	1988	1	342
							1669	9					2	8			
08	33325	X	6750	-0-	-26575 B	-0-	147	1	5144	3	N	1326	2	0	1462	1	204
							1459	9									
09	13740	X	4236	-0-	-9504 B	-0-	158	1	3001	3	N	979	836	1			347
							1077	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

04	14280	X	5876	-0-	-8404 B	-0-	67	1	4674	3	N	1006	543	0	952	1	113
							28	4	1107	9			3	8			
05	23839	X	-0-	-0-	-23839 B	-0-					N	5	116	1			2
06	34050	X	11473	-0-	-22577 B	-0-	281	1	9653	3	N	1399	25	0	804	1	570
							1539	9									
07	35185	X	12532	-0-	-22653 B	-0-	436	1	10027	3	N	1881	18	0	2010	1	421
							2069	9					2	8			
08	34999	X	10421	-0-	-24578 B	-0-	424	1	8352	3	N	1495	12	0	1675	1	229
							1645	9									
09	11460	X	4256	-0-	-7204 B	-0-	353	1	3199	3	N	640	2	0	641	1	226
							704	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

04	30330	X	16220	-0-	-14110 B	-0-	15472	3	40	4	N	644	17	0	619	1	120
							708	9									
05	22821	X	18133	-0-	-4688 B	-0-	17332	3	16	4	N	714	11	0	635	1	186
							785	9					2	8			
06	21720	X	16764	-0-	-4956 B	-0-	5	1	15981	3	N	707	13	0	825	1	55
							778	9									
07	20770	X	12976	-0-	-7794 B	-0-	25	1	12404	3	N	497	16	0	432	1	104
							547	9									
*08	18817	X	11762	-0-	-7055 B	-0-	106	1	11130	3	N	478	10	0	516	1	56
							526	9									
*09	17550	X	9550	-0-	-8000 B	-0-	8990	3	560	9	N	509	4	0	421	1	140

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 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29490	X	18113	-0-	-11377 B	-0-	17001	3	1112	9	N	1011	34	0	973	1	187
													1	8			
05	22089	X	19270	-0-	-2819 B	-0-	18302	3	968	9	N	880	25	0	814	1	226
													2	8			
06	21030	X	18031	-0-	-2999 B	-0-	5	1	17289	3	N	670	32	0	814	1	50
							737	9									
07	21731	X	21236	-0-	-495 B	-0-	42	1	20533	3	N	601	31	0	497	1	123
							661	9									
*08	19964	X	19185	-0-	-779 B	-0-	175	1	18441	3	N	517	21	0	560	1	59
							569	9									
*09	18660	X	14970	-0-	-3690 B	-0-	14581	3	389	9	N	354	7	0	310	1	96

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

04	31800	X	17636	-0-	-14164 B	-0-	571	1	8279	3	N	1855	177	0	1553	1	474
							6745	4	2041	9			2	8			
05	18382	X	18382	-0-	-0- B	-0-	657	1	7719	3	N	1845	17	0	1985	1	317
							7976	4	2030	9							
06	17347	X	17347	-0-	-0- B	-0-	636	1	6645	3	N	2087	13	0	1484	1	590
							7770	4	2296	9							
07	13282	X	13282	-0-	-0- B	-0-	603	1	9952	3	N	1537	22	0	1901	1	204
							1036	4	1691	9							
08	18228	X	10639	-0-	-7589 B	-0-	595	1	8459	3	N	1441	15	0	955	1	675
							1585	9									
09	17790	X	9508	-0-	-8282 B	-0-	541	1	7434	3	N	1394	11	0	1534	1	524
							1533	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

04	9240	X	4778	-0-	-4462 B	-0-	316	1	3124	3	N	1216	1344	1	1	8	120
							1338	9									
05	8184	X	8059	-0-	-125 B	-0-	615	1	4897	3	N	1498	1413	1			205
							899	4	1648	9							
06	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	281	1	4862	3	N	1434	1410	1	1	8	228
							280	4	1577	9							
07	6511	X	6511	-0-	-0- B	-0-	280	1	3989	3	N	2038	1747	1	1	8	518
							2242	9									
08	4929	X	4610	-0-	-319 B	-0-	215	1	2357	3	N	1853	2044	1	5	8	322
							2038	9									
09	7800	X	5089	-0-	-2711 B	-0-	80	1	2927	3	N	1893	1946	1	2	8	267
							2082	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

04	33060	X	20750	-0-	-12310 B	-0-	20750	3	N	-0-			-0-
05	25668	X	21452	-0-	-4216 B	-0-	21452	3	N	-0-			-0-
06	23730	X	15370	-0-	-8360 B	-0-	15370	3	N	-0-			-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0- B	-0-	23936	3	N	-0-			-0-
08	22506	X	21114	-0-	-1392 B	-0-	21114	3	N	-0-			-0-
09	20760	X	15294	-0-	-5466 B	-0-	15294	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29580 X	8983	-0-	-20597 B	-0-	5343	3	660	4	N	2709	19	0	2415	1	515
						2980	9					171	8			
05	13167 X	13167	-0-	-0- B	-0-	252	1	7543	3	N	3656	6	0	2995	1	1141
						1350	4	4022	9			29	8			
06	T. A.	6208	-0-	6208 B	6208	180	1	4653	3	N	1005	7	0	1534	1	596
						269	4	1106	9			9	8			
07	T. A.	13843	-0-	13843 B	20051	407	1	9486	3	N	3264	10	0	3128	1	706
						360	4	3590	9			16	8			
08	T. A.	8858	-0-	8858 B	28909	325	1	6021	3	N	2240	2127	1	43	8	776
						48	4	2464	9							
09	T. A.	8264	-0-	8264 B	37173	216	1	5559	3	N	2261	2567	1	10	8	460
						2	4	2487	9							

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

04	15660 X	10989	-0-	-4671 B	-0-	10500	3	108	4	N	346	7	0	326	1	193
						381	9									
05	16182 X	10450	-0-	-5732 B	-0-	9992	3	122	4	N	305	3	0	76	1	418
						336	9					1	8			
06	15660 X	10176	-0-	-5484 B	-0-	9770	3	117	4	N	263	1	0	522	1	158
						289	9									
07	13547 X	9478	-0-	-4069 B	-0-	9177	3	77	4	N	204	246	1			116
						224	9									
08	12772 X	9062	-0-	-3710 B	-0-	8768	3	85	4	N	190	119	1			187
						209	9									
09	10980 X	8029	-0-	-2951 B	-0-	7722	3	75	4	N	211	119	1			279
						232	9									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

04	16320 X	8833	-0-	-7487 B	-0-	8595	3	36	4	N	184	8	0	188	1	100
						202	9									
05	16864 X	12187	-0-	-4677 B	-0-	11753	3	129	4	N	277	5	0	40	1	332
						305	9									
06	16530 X	10869	-0-	-5661 B	-0-	10491	3	101	4	N	252	4	0	430	1	150
						277	9									
07	10422 X	10422	-0-	-0- B	-0-	10103	3	101	4	N	198	235	1			113
						218	9									
08	16926 X	9161	-0-	-7765 B	-0-	8806	3	139	4	N	196	116	1			193
						216	9									
09	11790 X	NO RPT	-0-	-11790 B	-0-					N	NO RPT					193

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

04	48450 X	35631	-0-	-12819 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-
05	41333 X	36456	-0-	-4877 B	-0-	36456	3			N	-0-					-0-
06	39360 X	34078	-0-	-5282 B	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
07	40021 X	33356	-0-	-6665 B	-0-	33356	3			N	-0-					-0-
08	38192 X	32782	-0-	-5410 B	-0-	32782	3			N	-0-					-0-
*09	39678 X	39678	-0-	-0- B	-0-	39678	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990 X	13326	-0-	-8664 B	-0-	617	1	10920	3	N	388	35	0	432	1	100
						1362	4	427	9							
05	16554 X	14955	-0-	-1599 B	-0-	678	1	10525	3	N	449	471	1			78
						3258	4	494	9							
06	16020 X	14070	-0-	-1950 B	-0-	660	1	9717	3	N	412	16	0	289	1	107
						3240	4	453	9							
07	8374 X	8374	-0-	-0- B	-0-	679	1	6777	3	N	442	489	1			60
						432	4	486	9							
08	13764 X	8170	-0-	-5594 B	-0-	653	1	7012	3	N	459	2	0	300	1	217
						505	9									
09	14460 X	8618	-0-	-5842 B	-0-	604	1	7553	3	N	419	5	0	474	1	157
						461	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

04	23310 X	14347	-0-	-8963 B	-0-	716	1	12791	2	N	764	736	1			440
						840	9									
05	17701 X	17389	-0-	-312 B	-0-	781	1	15390	2	N	1107	882	1			665
						1218	9									
06	22069 X	22069	-0-	-0- B	-0-	781	1	19726	2	N	1414	713	1			701
						7	4	1555	9							
07	19751 X	19751	-0-	-0- B	-0-	1073	1	17825	2	N	775	1253	1			223
						853	9									
08	16944 X	16944	-0-	-0- B	-0-	967	1	15260	2	N	652	530	1			345
						717	9									
09	22080 X	17575	-0-	-4505 B	-0-	949	1	15718	2	N	825	552	1			618
						908	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

04	33450 X	10002	-0-	-23448 B	-0-	8417	3	1585	9	N	1441	39	0	1161	1	429
												2	8			
05	29975 X	8336	-0-	-21639 B	-0-	7079	3	1257	9	N	1143	20	0	1196	1	355
												1	8			
06	21690 X	12423	-0-	-9267 B	-0-	9926	3	2497	9	N	2270	42	0	1790	1	438
07	22413 X	13866	-0-	-8547 B	-0-	11901	3	1965	9	N	1786	45	0	1854	1	325
08	18817 X	12745	-0-	-6072 B	-0-	10995	3	1750	9	N	1591	26	0	1640	1	249
												1	8			
09	12420 X	10195	-0-	-2225 B	-0-	8712	3	1483	9	N	1348	9	0	1187	1	400
												1	8			

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

04	22650 X	18724	-0-	-3926 B	-0-	224	1	13750	3	N	4318	11	0	3805	1	604
						4750	9					11	8			
05	19800 X	19800	-0-	-0- B	-0-	316	1	14327	3	N	4688	6	0	4566	1	666
						5157	9					54	8			
06	T. A.	16078	-0-	16078 B	16078	250	1	12106	3	N	3384	6	0	3737	1	300
						3722	9					7	8			
07	T. A.	13873	-0-	13873 B	29951	310	1	9948	3	N	3141	4	0	3024	1	413
						160	4	3455	9							
08	T. A.	12734	-0-	12734 B	42685	300	1	9109	3	N	3023	1	0	3071	1	364
						3325	9									
09	T. A.	10618	-0-	10618 B	53303	240	1	7598	3	N	2527	25	0	2200	1	666
						2780	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31110 X	12390	-0-	-18720 B	-0-	11589	3	10	4	N	719	39	0	1048	1	127
						791	9									
05	23477 X	13689	-0-	-9788 B	-0-	12807	3	882	9	N	802	29	0	773	1	127
06	22380 X	13589	-0-	-8791 B	-0-	11906	3	32	4	N	1501	37	0	1305	1	159
						1651	9									
07	23126 X	13338	-0-	-9788 B	-0-	11898	3	1440	9	N	1309	41	0	1334	1	93
08	13206 X	9467	-0-	-3739 B	-0-	8577	3	890	9	N	809	19	0	671	1	212
09	13590 X	9209	-0-	-4381 B	-0-	8570	3	1	4	N	580	10	0	644	1	138
						638	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

04	20070 X	2539	-0-	-17531 B	-0-	1266	3	226	4	N	952	51	0	1142	1	294
						1047	9									
05	5638 X	1101	-0-	-4537 B	-0-	58	4	1043	9	N	948	929	1			313
06	2370 X	1982	-0-	-388 B	-0-	672	3	1	4	N	1190	14	0	985	1	191
						1309	9									
07	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	1864	3	704	9	N	640	579	1			252
08	4340 X	2795	-0-	-1545 B	-0-	2298	3	497	9	N	452	577	1			127
*09	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	2601	3	1	4	N	719	652	1			194
						791	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

04	24780 X	17821	-0-	-6959 B	-0-	17052	3	18	4	N	683	395	0	321	1	32
						751	9									
05	17191 X	17191	-0-	-0- B	-0-	16250	3	18	4	N	839	7	0	769	1	95
						923	9									
06	T. A.	15576	-0-	15576 B	15576	15152	3	303	4	N	110	9	0	175	1	21
						121	9									
07	T. A.	15768	-0-	15768 B	31344	14542	3	1187	4	N	35	28	0	27	1	1
						39	9									
08	T. A.	13130	-0-	13130 B	44474	13104	3	26	9	N	24	21	0	4	1	-0-
09	T. A.	12321	-0-	12321 B	56795	12101	3	220	9	N	200	10	0	166	1	24

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

04	27270 X	9727	-0-	-17543 B	-0-	6503	3	6	4	N	2925	341	0	2408	1	284
						3218	9									
05	10341 X	10341	-0-	-0- B	-0-	7207	3	3134	9	N	2849	114	0	2708	1	311
06	20898 X	20898	-0-	-0- B	-0-	16116	3	62	4	N	4291	2	0	3721	1	879
						4720	9									
07	20257 X	20257	-0-	-0- B	-0-	16181	3	4076	9	N	3705	14	0	3990	1	578
												2	8			
08	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	14536	3	3430	9	N	3118	7	0	3308	1	378
												3	8			
*09	16207 X	16207	-0-	-0- B	-0-	13182	3	3025	9	N	2750	2	0	2772	1	354

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
06	10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	327	1	7602	3	N	1887	100	0	1519	1	268
						221	4	2076	9							
07	DELQ PR	12234	-0-	12234 B	12234	22	1	10336	3	N	1633	35	0	1237	1	629
						80	4	1796	9							
08	DELQ PR	11607	-0-	11607 B	23841	84	1	9538	3	N	1615	19	0	1776	1	449
						208	4	1777	9							
*09	35242 X	11401	-0-	-23841 B	-0-	122	1	9420	3	N	1307	7	0	1399	1	350
						421	4	1438	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130 X	13778	-0-	-3352 B	-0-	12286	3	1492	9	N	1356	3	0	1387	1	301
												1	8			
05	13027 X	13027	-0-	-0- B	-0-	11774	3	1253	9	N	1139	1	0	1305	1	134
06	11970 X	11538	-0-	-432 B	-0-	10204	3	1334	9	N	1213	21	0	923	1	269
07	14212 X	14212	-0-	-0- B	-0-	13013	3	1199	9	N	1090	26	0	1105	1	226
												2	8			
08	12369 X	11735	-0-	-634 B	-0-	10635	3	24	4	N	978	18	0	867	1	318
						1076	9					1	8			
09	11970 X	10972	-0-	-998 B	-0-	9928	3	1044	9	N	949	24	0	1014	1	228
												1	8			

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

04	34290 X	24329	-0-	-9961 B	-0-	22809	3	1520	9	N	1382	1381	0	1	8	10
05	25353 X	20761	-0-	-4592 B	-0-	20714	3	47	9	N	43	43	0			10
06	24210 X	19923	-0-	-4287 B	-0-	19028	3	895	9	N	814	53	0	354	1	417
07	25017 X	20375	-0-	-4642 B	-0-	18876	3	1499	9	N	1363	53	0	1438	1	286
												3	8			
08	25017 X	18611	-0-	-6406 B	-0-	17295	3	1316	9	N	1196	44	0	1242	1	195
												1	8			
09	24210 X	16847	-0-	-7363 B	-0-	15596	3	1251	9	N	1137	82	0	1093	1	155
												2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

04	9930 X	6516	-0-	-3414 B	-0-	350	1	5279	3	N	806	977	1	1	8	79
						887	9									
05	8804 X	6103	-0-	-2701 B	-0-	232	1	5272	3	N	302	340	1			41
						267	4	332	9							
06	8520 X	7518	-0-	-1002 B	-0-	468	1	6306	3	N	676	609	1			108
						744	9									
07	8804 X	7431	-0-	-1373 B	-0-	518	1	6681	3	N	211	265	1			54
						232	9									
08	6727 X	6206	-0-	-521 B	-0-	396	1	5388	3	N	384	371	1			67
						422	9									
09	7530 X	5054	-0-	-2476 B	-0-	216	1	4603	3	N	214	251	1			30
						235	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

04	43470 X	33039	-0-	-10431 B	-0-	33039	3			N	-0-					-0-
05	38300 X	34345	-0-	-3955 B	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
06	36210 X	32069	-0-	-4141 B	-0-	32069	3			N	-0-					-0-
07	37076 X	30867	-0-	-6209 B	-0-	30858	3	9	4	N	-0-					-0-
08	35650 X	28626	-0-	-7024 B	-0-	28608	3	18	4	N	-0-					-0-
09	33240 X	32524	-0-	-716 B	-0-	32524	3			N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

04	61110 X	45178	-0-	-15932 B	-0-	44225	3	151	4	N	729	170	0	712	1	208
						802	9					2	8			
05	54928 X	38239	-0-	-16689 B	-0-	37562	3	47	4	N	573	124	0	356	1	291
						630	9					10	8			
06	52710 X	32550	-0-	-20160 B	-0-	31979	3	24	4	N	497	107	0	354	1	324
						547	9					3	8			
07	51708 X	33300	-0-	-18408 B	-0-	32138	3	665	4	N	452	93	0	534	1	148
						497	9					1	8			
08	48794 X	31588	-0-	-17206 B	-0-	30360	3	775	4	N	412	78	0	190	1	292
						453	9									
09	45180 X	28925	-0-	-16255 B	-0-	27789	3	723	4	N	375	54	0	363	1	250
						413	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16620 X	-0-	-0-	-16620 B	-0-			N	-0-			-0-
05	554 X	-0-	-0-	-554 B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

04	57330 X	13674	-0-	-43656 B	-0-	13262	3	74	4	N	307	1	0	224	1	174
						338	9									
05	19251 X	15325	-0-	-3926 B	-0-	14888	3	131	4	N	278	68	1	1	8	383
						306	9									
06	13491 X	13491	-0-	-0- B	-0-	13142	3	55	4	N	267	4	0	487	1	159
						294	9									
07	19437 X	11897	-0-	-7540 B	-0-	11629	3	28	4	N	218	253	1			124
						240	9									
08	19437 X	11032	-0-	-8405 B	-0-	10792	3	24	4	N	196	127	1			193
						216	9									
09	14820 X	9837	-0-	-4983 B	-0-	9583	3	20	4	N	213	123	1			283
						234	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

04	45960 X	17559	-0-	-28401 B	-0-	17207	3	352	9	N	320	354	1	1	8	242
05	28082 X	16163	-0-	-11919 B	-0-	15799	3	364	9	N	331	357	1	5	8	211
06	21180 X	16671	-0-	-4509 B	-0-	16156	3	515	9	N	468	356	1	2	8	321
07	18786 X	16765	-0-	-2021 B	-0-	16422	3	18	4	N	295	374	1	3	8	239
						325	9									
08	18786 X	13000	-0-	-5786 B	-0-	12735	3	265	9	N	241	194	1	6	8	280
09	17550 X	13632	-0-	-3918 B	-0-	13357	3	275	9	N	250	184	1			346

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

04	69170 X	69170	-0-	-0- B	-0-	69170	3			N	-0-						-0-
05	67926 X	67926	-0-	-0- B	-0-	67926	3			N	-0-						-0-
06	82620 X	63340	-0-	-19280 B	-0-	63340	3			N	-0-						-0-
07	82088 X	60605	-0-	-21483 B	-0-	60605	3			N	-0-						-0-
08	76570 X	56857	-0-	-19713 B	-0-	56857	3			N	-0-						-0-
09	69180 X	52409	-0-	-16771 B	-0-	52409	3			N	-0-						-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

04	44537 X	44537	-0-	-0- B	-0-	42680	3	1140	4	N	652	114	0	733	1	261
						717	9									
05	44839 X	44839	-0-	-0- B	-0-	42773	3	1589	4	N	434	78	0	183	1	434
						477	9									
06	51420 X	43436	-0-	-7984 B	-0-	40067	3	2487	4	N	802	123	0	364	1	315
						882	9									
07	52545 X	42600	-0-	-9945 B	-0-	39479	3	2850	4	N	246	182	1			379
						271	9									
08	49197 X	40976	-0-	-8221 B	-0-	37865	3	2850	4	N	237	361	1			255
						261	9									
09	44550 X	37870	-0-	-6680 B	-0-	35312	3	2280	4	N	253					508
						278	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	15575	-0-	-2455	B	-0-	13080	3	2495	9	N	2268	28	0	2451	1	275
05	16561	X	14399	-0-	-2162	B	-0-	12003	3	2396	9	N	2178	14	0	2017	1	422
06	15960	X	13544	-0-	-2416	B	-0-	10914	3	2630	9	N	2391	13	0	2048	1	752
07	16492	X	13016	-0-	-3476	B	-0-	10790	3	2226	9	N	2024	12	0	2141	1	623
08	16492	X	11255	-0-	-5237	B	-0-	9321	3	1934	9	N	1758	4	0	1320	1	1057
09	15570	X	10913	-0-	-4657	B	-0-	8985	3	1928	9	N	1753	1808	1			1002

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

04	7892	X	7892	-0-	-0-	B	-0-	220	1	6938	3	N	667	1	0	609	1	93
								734	9					2	8			
05	14768	X	14768	-0-	-0-	B	-0-	310	1	11124	3	N	3031	2694	0	378	1	48
								3334	9					4	8			
06	9490	X	9490	-0-	-0-	B	-0-	260	1	8874	3	N	324	342	1	1	8	29
								356	9									
07	9553	X	9553	-0-	-0-	B	-0-	310	1	8891	3	N	320	307	1			42
								352	9									
08	9442	X	9442	-0-	-0-	B	-0-	300	1	8857	3	N	259	270	1			31
								285	9									
*09	8148	X	8148	-0-	-0-	B	-0-	7898	3	250	9	N	227	18	0	184	1	56

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

04	16380	X	12881	-0-	-3499	B	-0-	12413	3	40	4	N	389	23	0	358	1	247
								428	9									
05	16441	X	12339	-0-	-4102	B	-0-	11886	3	60	4	N	357	14	0	189	1	401
								393	9									
06	15330	X	11779	-0-	-3551	B	-0-	11453	3	326	9	N	296	18	0	369	1	310
07	15841	X	11817	-0-	-4024	B	-0-	11468	3	349	9	N	317	36	0	355	1	236
08	13671	X	11027	-0-	-2644	B	-0-	10707	3	320	9	N	291	27	0	187	1	313
09	12870	X	9008	-0-	-3862	B	-0-	8645	3	363	9	N	330	11	0	552	1	80

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

04	SHUT IN		27313	-0-	27313	B	27313	26982	3	291	4	Y	36	27	0	8	1	1
								40	9									
05	T. A.		49856	-0-	49856	B	77169	49735	3	70	4	Y	46	25	0	20	1	2
								51	9									
06	T. A.		58701	-0-	58701	B	135870	81	1	58420	3	Y	77	44	0	33	1	2
								115	4	85	9							
07	T. A.		128587	-0-	128587	B	264457	378	1	127782	3	Y	54	55	1			1
								368	4	59	9							
*08	T. A.		101233	-0-	101233	B	365690	242	1	100701	3	Y	44	44	1			1
								242	4	48	9							
*09	459518	X	93828	-0-	-365690	B	-0-	215	1	93357	3	Y	33	31	1			3
								220	4	36	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

04	187350	X	52637	-0-	-134713	B	-0-	189	1	48952	3	Y	2987	201	0	2904	1	100
								210	4	3286	9			32	8			
05	204755	X	29844	-0-	-174911	B	-0-	27766	3	169	4	Y	1735	64	0	1308	1	463
								1909	9									
06	198150	X	53975	-0-	-144175	B	-0-	72	1	50587	3	Y	2826	200	0	3000	1	89
								207	4	3109	9							
07	204755	X	56653	-0-	-148102	B	-0-	288	1	53531	3	Y	2307	2192	1			204
								296	4	2538	9							
*08	204755	X	50449	-0-	-154306	B	-0-	365	1	47066	3	Y	2431	2242	1			393
								344	4	2674	9							
09	198150	X	43072	-0-	-155078	B	-0-	178	1	41298	3	Y	1288	1567	1			114
								179	4	1417	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	167905	-0-	167905 B	167905	154546	3	1668	4	Y	10628	156	0	10045	1	415
						11691	9					12	8			
05	0 W	64799	-0-	64799 B	232704	60089	3	84	4	Y	4205	30	0	4128	1	461
						4626	9					1	8			
06	310196 X	77492	-0-	-232704 B	-0-	97	1	70582	3	Y	6067	53	0	6115	1	360
						139	4	6674	9							
07	252681 X	166506	-0-	-86175 B	-0-	457	1	154382	3	Y	10202	10355	1			207
						445	4	11222	9							
*08	252681 X	131271	-0-	-121410 B	-0-	292	1	121666	3	Y	8201	8223	1			185
						292	4	9021	9							
09	244530 X	120071	-0-	-124459 B	-0-	259	1	112791	3	Y	6141	5754	1			572
						266	4	6755	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	87596	-0-	87596 B	87596	80992	3	874	4	Y	5209	82	0	4881	1	240
						5730	9					6	8			
05	T. A.	42430	-0-	42430 B	130026	38647	3	54	4	Y	3390	19	0	3238	1	372
						3729	9					1	8			
06	T. A.	50928	-0-	50928 B	180954	63	1	45396	3	Y	4891	34	0	4938	1	291
						89	4	5380	9							
07	289888 X	108934	-0-	-180954 B	-0-	294	1	99293	3	Y	8237	8361	1			167
						286	4	9061	9							
*08	214582 X	85911	-0-	-128671 B	-0-	187	1	78251	3	Y	6623	6640	1			150
						188	4	7285	9							
09	207660 X	78336	-0-	-129324 B	-0-	167	1	72543	3	Y	4959	4647	1			462
						171	4	5455	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175170 X	82268	-0-	-92902 B	-0-	80172	3	2096	9	N	1905	114	0	1837	1	420
												1	8			
05	116869 X	77551	-0-	-39318 B	-0-	75697	3	1854	9	N	1685	74	0	1611	1	420
06	111030 X	72128	-0-	-38902 B	-0-	69121	3	3007	9	N	2734	890	0	1460	1	384
07	111135 X	69140	-0-	-41995 B	-0-	66708	3	2432	9	N	2211	960	0	1281	1	352
												2	8			
08	94519 X	65139	-0-	-29380 B	-0-	62939	3	2200	9	N	2000	847	0	1088	1	414
												3	8			
09	82260 X	59388	-0-	-22872 B	-0-	57688	3	1700	9	N	1545	544	0	1099	1	313
												3	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185550 X	90058	-0-	-95492 B	-0-	85999	3	4059	9	N	3690	1757	0	1979	1	305
05	116285 X	86430	-0-	-29855 B	-0-	83083	3	3347	9	N	3043	1304	0	1830	1	214
06	110100 X	76629	-0-	-33471 B	-0-	73640	3	2989	9	N	2717	973	0	1637	1	107
07	113770 X	74008	-0-	-39762 B	-0-	71324	3	2684	9	N	2440	1054	0	1282	1	211
08	100812 X	70152	-0-	-30660 B	-0-	67591	3	2561	9	N	2328	1032	0	1274	1	233
09	90060 X	63680	-0-	-26380 B	-0-	61659	3	2021	9	N	1837	659	0	1224	1	187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	145604	-0-	145604 B	145604	141500	3	1528	4	Y	2342	143	0	2106	1	91
						2576	9					2	8			
05	0 W	56892	-0-	56892 B	202496	55924	3	78	4	Y	809	28	0	786	1	86
						890	9									
06	0 W	67202	-0-	67202 B	269698	90	1	65689	3	Y	1175	49	0	1145	1	67
						130	4	1293	9							
07	416319 X	146621	-0-	-269698 B	-0-	426	1	143680	3	Y	1910	1938	1			39
						414	4	2101	9							
*08	155806 X	115464	-0-	-40342 B	-0-	271	1	113232	3	Y	1535	1539	1			35
						272	4	1689	9							
09	150780 X	106725	-0-	-44055 B	-0-	241	1	104972	3	Y	1149	1077	1			107
						248	4	1264	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

04	183713 X	88810	-0-	-94903 B	-0-	337	1	87192	3	Y	824	359	0	450	1	17
						375	4	906	9			5	8			
05	186682 X	50189	-0-	-136493 B	-0-	49457	3	300	4	Y	393	115	0	218	1	77
						432	9									
06	180660 X	91475	-0-	-89185 B	-0-	128	1	90106	3	Y	794	356	0	500	1	15
						368	4	873	9							
07	186682 X	96811	-0-	-89871 B	-0-	513	1	95348	3	Y	384	365	1			34
						528	4	422	9							
*08	186682 X	85544	-0-	-101138 B	-0-	650	1	83835	3	Y	406	374	1			66
						612	4	447	9							
09	180660 X	74432	-0-	-106228 B	-0-	317	1	73561	3	Y	214	261	1			19
						319	4	235	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

04	SHUT IN	131414	-0-	131414 B	131414	127710	3	1379	4	Y	2114	129	0	1890	1	93
						2325	9					2	8			
05	SHUT IN	56852	-0-	56852 B	188266	56079	3	79	4	Y	631	28	0	629	1	67
						694	9									
06	255369 X	67103	-0-	-188266 B	-0-	91	1	65872	3	Y	918	50	0	883	1	52
						130	4	1010	9							
07	149761 X	146542	-0-	-3219 B	-0-	427	1	144080	3	Y	1473	1495	1			30
						415	4	1620	9							
*08	149761 X	115393	-0-	-34368 B	-0-	272	1	113547	3	Y	1184	1187	1			27
						272	4	1302	9							
09	144930 X	106731	-0-	-38199 B	-0-	242	1	105265	3	Y	887	831	1			83
						248	4	976	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

04	70590 X	31456	-0-	-39134 B	-0-	27985	3	366	4	N	2823	1985	0	981	1	67
						3105	9					2	8			
05	72943 X	5890	-0-	-67053 B	-0-	5229	3	661	9	N	601	601	0			67
06	70590 X	29368	-0-	-41222 B	-0-	26097	3	3271	9	N	2974	2875	0			99
07	66495 X	41605	-0-	-24890 B	-0-	37122	3	4483	9	N	4075	4075	0	2	8	97
08	51522 X	40250	-0-	-11272 B	-0-	35959	3	4291	9	N	3901	3899	0	2	8	97
*09	34656 X	34656	-0-	-0- B	-0-	31799	3	2857	9	N	2597	2591	0	70	1	31
												2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

04	143970 X	NO RPT	-0-	-143970 B	-0-					N	NO RPT					204
05	148769 X	NO RPT	-0-	-148769 B	-0-					N	NO RPT					204
06	143970 X	82072	-0-	-61898 B	-0-	68476	3	13596	9	N	12360	12360	0			-0-
07	148769 X	101190	-0-	-47579 B	-0-	83954	3	17236	9	N	15669	15669	0			-0-
08	148769 X	79944	-0-	-68825 B	-0-	66972	3	12972	9	N	11793	11793	0			-0-
*09	62902 X	62902	-0-	-0- B	-0-	53178	3	9724	9	N	8840	8840	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147000	X	NO RPT	-0-	-147000 B	26034					N	NO RPT					427
05	151900	X	NO RPT	-0-	-151900 B	-0-					N	NO RPT					427
06	147000	X	79735	-0-	-67265 B	-0-	67989	3	11746	9	N	10678	10648	0	30	1	-0-
07	151900	X	104465	-0-	-47435 B	-0-	89285	3	15180	9	N	13800	13800	0			-0-
08	151900	X	85778	-0-	-66122 B	-0-	74066	3	11712	9	N	10647	10647	0			-0-
*09	72486	X	72486	-0-	-0- B	-0-	61497	3	10989	9	N	9990	9990	0			-0-

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

04	76470	X	42562	-0-	-33908 B	-0-	37795	3	281	4	N	4078	3241	0	1164	1	67
							4486	9					2	8			
05	79019	X	40178	-0-	-38841 B	-0-	36800	3	3378	9	N	3071	3071	0			67
06	76470	X	25298	-0-	-51172 B	-0-	22661	3	1	4	N	2396	2330	0			66
							2636	9									
07	61969	X	40565	-0-	-21404 B	-0-	35647	3	4918	9	N	4471	4467	0	1	8	69
08	49755	X	36241	-0-	-13514 B	-0-	32027	3	4214	9	N	3831	3830	0	1	8	69
09	42570	X	30435	-0-	-12135 B	-0-	27612	3	2823	9	N	2566	2561	0	49	1	24
													1	8			

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

04	SHUT IN		113809	-0-	113809 B	113809	277	1	87384	3	N	18987	233	0	18220	1	534
							5262	4	20886	9							
05	177704	X	63895	-0-	-113809 B	-0-	3037	1	49484	3	N	10212	90	0	10067	1	589
							141	4	11233	9							
06	129180	X	58104	-0-	-71076 B	-0-	517	1	45756	3	N	8958	120	0	8754	1	672
							1977	4	9854	9			1	8			
07	159254	X	159254	-0-	-0- B	-0-	2048	1	131219	3	N	21171	381	0	19614	1	1848
							2699	4	23288	9							
08	133486	X	74832	-0-	-58654 B	-0-	1443	1	63975	3	N	8558	153	0	9594	1	659
							9414	9									
09	129180	X	46315	-0-	-82865 B	-0-	1448	1	39058	3	N	5281	50	0	5200	1	690
							5809	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

04	106320	X	50907	-0-	-55413 B	-0-	45604	3	329	4	N	4522	3684	0	981	1	67
							4974	9					2	8			
05	109864	X	54777	-0-	-55087 B	-0-	50386	3	4391	9	N	3992	3992	0			67
06	106320	X	38359	-0-	-67961 B	-0-	34214	3	1	4	N	3767	3690	0			77
							4144	9									
07	68045	X	39698	-0-	-28347 B	-0-	34892	3	4806	9	N	4369	4369	0	1	8	76
08	57598	X	36737	-0-	-20861 B	-0-	32601	3	4136	9	N	3760	3759	0	1	8	76
09	53010	X	28567	-0-	-24443 B	-0-	26330	3	2	4	N	2032	2026	0	55	1	25
							2235	9					2	8			

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

04	SHUT IN		109210	-0-	109210 B	109210	260	1	81936	3	N	20070	218	0	19286	1	566
							4937	4	22077	9							
05	171752	X	62542	-0-	-109210 B	-0-	2901	1	47263	3	N	11130	86	0	10967	1	643
							135	4	12243	9							
06	112470	X	44041	-0-	-68429 B	-0-	383	1	33875	3	N	7563	89	0	7548	1	568
							1464	4	8319	9			1	8			
07	116219	X	16882	-0-	-99337 B	-0-	231	1	14820	3	N	1387	43	0	1792	1	120
							305	4	1526	9							
*08	116219	X	66644	-0-	-49575 B	-0-	1263	1	55999	3	N	8529	134	0	7856	1	659
							9382	9									
09	112470	X	37232	-0-	-75238 B	-0-	1141	1	30769	3	N	4838	40	0	4824	1	633
							5322	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388656 X	188771	-0-	-199885 B	-0-	686	1	177321	3	Y	9092	730	0	8458	1	301
						763	4	10001	9			95	8			
05	221092 X	106961	-0-	-114131 B	-0-	100579	3	612	4	Y	5245	233	0	3924	1	1389
						5770	9									
06	213960 X	193719	-0-	-20241 B	-0-	261	1	183247	3	Y	8602	723	0	9002	1	266
						749	4	9462	9							
07	203640 X	203640	-0-	-0- B	-0-	1044	1	193909	3	Y	6922	6576	1			612
						1073	4	7614	9							
*08	195052 X	181085	-0-	-13967 B	-0-	1322	1	170493	3	Y	7295	6727	1			1180
						1245	4	8025	9							
*09	195240 X	144802	-0-	-50438 B	-0-	596	1	138465	3	Y	4673	5438	1			415
						601	4	5140	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

04	133200 X	NO RPT	-0-	-133200 B	19467					N	NO RPT					189
05	137640 X	NO RPT	-0-	-137640 B	-0-					N	NO RPT					189
06	133200 X	-0-	-0-	-133200 B	-0-					N	12	12	1			-0-
07	137640 X	43546	-0-	-94094 B	-0-	36238	3	7308	9	N	6644	6644	0			-0-
08	DELQ PR	92967	-0-	92967 B	92967	79145	3	13822	9	N	12565	12565	0			-0-
*09	159898 X	66931	-0-	-92967 B	-0-	58113	3	8818	9	N	8016	8016	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

04	SHUT IN	135932	-0-	135932 B	237944	516	1	133732	3	Y	1008	551	0	643	1	16
						575	4	1109	9			5	8			
05	SHUT IN	77790	-0-	77790 B	315734	76818	3	468	4	Y	458	179	0	218	1	77
						504	9									
06	SHUT IN	141816	-0-	141816 B	457550	199	1	139957	3	Y	990	552	0	500	1	15
						571	4	1089	9							
07	SHUT IN	150138	-0-	150138 B	607688	797	1	148100	3	Y	384	365	1			34
						819	4	422	9							
*08	SHUT IN	132623	-0-	132623 B	740311	1009	1	130216	3	Y	406	374	1			66
						951	4	447	9							
09	SHUT IN	115480	-0-	115480 B	855791	492	1	114257	3	Y	214	261	1			19
						496	4	235	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	11	8			-0-
*09	SHUT IN	168830	-0-	168830 B	168830	206	1	163064	3	Y	4985	582	0	4216	1	168
						76	4	5484	9			19	8			

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	98771	-0-	98771 B	98771	116	1	92022	3	Y	5991	328	0	5422	1	216
						43	4	6590	9			25	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	136089	-0-	136089 B	136089	161	1	127740	3	Y	7389	456	0	6638	1	265
						60	4	8128	9			30	8			

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 03/14/2015 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	137	-0-	137 B	137	125	3	12	9	N	11	1	0	10	8	-0-
*09	SHUT IN	47460	-0-	47460 B	47597	54	1	42617	3	Y	4335	152	0	4005	1	160
						20	4	4769	9			18	8			

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	14426	-0-	14426 B	14426	11420	3	950	4	Y	1869	1429	1			440
						2056	9									
09	SHUT IN	68100	-0-	68100 B	82526	226	1	52648	3	Y	9656	9813	1			283
						4604	4	10622	9							

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	14178	-0-	14178 B	14178	10888	3	1089	4	Y	2001	1530	1			471
						2201	9									
09	SHUT IN	82248	-0-	82248 B	96426	259	1	60669	3	Y	14014	14075	1			410
						5905	4	15415	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	1664	-0-	-3106 B	-0-	1097	1	567	9	Y	515	597	1			589
05	4929 X	1075	-0-	-3854 B	-0-	747	1	328	9	Y	298	91	1	16	8	780
06	3300 X	1120	-0-	-2180 B	-0-	934	1	186	9	Y	169	205	1			744
07	3069 X	1553	-0-	-1516 B	-0-	292	1	942	2	Y	290	180	1	2	8	852
						319	9									
08	3069 X	373	-0-	-2696 B	-0-	149	1	224	9	Y	204	560	1			496
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					Y	NO RPT					496

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

04	7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	1590	1	5774	2	Y	484	606	1			559
						532	9									
05	6975 X	6855	-0-	-120 B	-0-	1219	1	5500	2	Y	124	86	1			597
						136	9									
06	6750 X	6152	-0-	-598 B	-0-	1337	1	4558	2	Y	234	157	1			674
						257	9									
07	8153 X	4160	-0-	-3993 B	-0-	403	1	3203	2	Y	504	163	1			1015
						554	9									
08	8153 X	4712	-0-	-3441 B	-0-	268	1	3993	2	Y	410	666	1			759
						451	9									
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890 B	-0-					Y	NO RPT					759

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1598	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2341	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2026	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2004	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1782	2	74	9	Y	67	48	1			137
*09	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1620	2	63	9	Y	57	46	1			148

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	9210 X	8274	-0-	-936 B	-0-	8069	2	205	9	Y	186	256	1			315
05	10836 X	10836	-0-	-0- B	-0-	10650	2	186	9	Y	169	216	1			268
06	9367 X	9367	-0-	-0- B	-0-	9253	2	114	9	Y	104	181	1			191
07	7130 X	6909	-0-	-221 B	-0-	6852	2	57	9	Y	52	108	1			135
08	7928 X	7928	-0-	-0- B	-0-	7854	2	74	9	Y	67	53	1			149
*09	7589 X	7589	-0-	-0- B	-0-	7525	2	64	9	Y	58	50	1			157

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

04	7590 X	6948	-0-	-642 B	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	7307	-0-	-474 B	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7530 X	7140	-0-	-390 B	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	7229	-0-	-552 B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	6309	-0-	-1069 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	6298	-0-	-842 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390 X	8320	-0-	-1070 B	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
05	9548 X	9022	-0-	-526 B	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
06	9090 X	8321	-0-	-769 B	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
07	9393 X	8373	-0-	-1020 B	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
08	9021 X	8196	-0-	-825 B	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
09	8730 X	7692	-0-	-1038 B	-0-	7692	2			N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

04	13084 X	13084	-0-	-0- B	-0-	180	1	12904	2	N	-0-			-0-
05	9108 X	9108	-0-	-0- B	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
06	11214 X	11214	-0-	-0- B	-0-	314	1	10900	2	N	-0-			-0-
07	17391 X	9180	-0-	-8211 B	-0-	107	1	9073	2	N	-0-			-0-
*08	17391 X	8351	-0-	-9040 B	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
09	13080 X	10440	-0-	-2640 B	-0-	206	1	10234	2	N	-0-			-0-

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

04	78333 X	19255	-0-	-59078 B	-0-	386	1	18869	2	N	-0-			87
05	18971 X	18971	-0-	-0- B	-0-	1000	1	17968	2	N	3			90
						3	9							
06	20580 X	18751	-0-	-1829 B	-0-	18751	2			N	-0-			90
07	22258 X	14880	-0-	-7378 B	-0-	553	1	14327	2	N	-0-			90
08	20193 X	20193	-0-	-0- B	-0-	439	1	19724	2	N	27			117
						30	9							
09	19260 X	16115	-0-	-3145 B	-0-	681	1	15434	2	N	-0-			117

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

04	9336 X	9336	-0-	-0- B	-0-	128	1	9208	2	N	-0-			-0-
05	7253 X	7253	-0-	-0- B	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
06	9637 X	9637	-0-	-0- B	-0-	269	1	9368	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	8084	-0-	-1681 B	-0-	94	1	7990	2	N	-0-			-0-
*08	9765 X	7925	-0-	-1840 B	-0-	7925	2			N	-0-			-0-
09	9630 X	7686	-0-	-1944 B	-0-	151	1	7535	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	11930 X	11930	-0-	-0- B	-0-	164	1	11766	2	N	-0-			-0-
05	20199 X	20199	-0-	-0- B	-0-	20199	2			N	-0-			-0-
06	11237 X	11237	-0-	-0- B	-0-	314	1	10923	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	9977	-0-	-2361 B	-0-	116	1	9861	2	N	-0-			-0-
*08	20212 X	7645	-0-	-12567 B	-0-	7643	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	19560 X	10829	-0-	-8731 B	-0-	214	1	10615	2	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

04	DLQ G-10	6193	-0-	6193 B	25407	87	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	31765 X	6358	-0-	-25407 B	-0-	557	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	4911	-0-	-2229 B	-0-	613	1	4298	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	4544	-0-	-1966 B	-0-	615	1	3929	2	N	-0-			-0-
*08	6510 X	6487	-0-	-23 B	-0-	954	1	5533	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	5521	-0-	-659 B	-0-	501	1	5020	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	7818	-0-	7818 B	32488	7818	2			N	-0-					41
05	39099 X	6611	-0-	-32488 B	-0-	6611	2			N	-0-					41
06	9150 X	8061	-0-	-1089 B	-0-	8061	2			N	-0-					41
07	8494 X	7468	-0-	-1026 B	-0-	7468	2			N	-0-					41
*08	8494 X	8441	-0-	-53 B	-0-	8440	2	1	9	N	1	1	8			41
09	8070 X	7986	-0-	-84 B	-0-	7986	2			N	-0-					41

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10037	-0-	10037 B	39205	10037	2			N	-0-					-0-
05	48798 X	9593	-0-	-39205 B	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	7551	-0-	-3429 B	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	11253 X	10390	-0-	-863 B	-0-	10383	2	7	9	N	6					6
*08	10385 X	10371	-0-	-14 B	-0-	10371	2			N	-0-					6
09	10050 X	6926	-0-	-3124 B	-0-	6887	2	39	9	N	35					41

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	12507	-0-	12507 B	56177	45	1	12462	2	N	-0-					-0-
05	68449 X	12272	-0-	-56177 B	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
06	16560 X	11372	-0-	-5188 B	-0-	109	1	11263	2	N	-0-					-0-
07	14725 X	13145	-0-	-1580 B	-0-	321	1	12824	2	N	-0-					-0-
*08	13237 X	9674	-0-	-3563 B	-0-	152	1	9521	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	12510 X	11690	-0-	-820 B	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	100	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	6572	-0-	-0- B	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	8684 X	8684	-0-	-0- B	-0-	242	1	8442	2	N	-0-					-0-
07	8029 X	6562	-0-	-1467 B	-0-	76	1	6486	2	N	-0-					-0-
*08	8029 X	7136	-0-	-893 B	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	7920 X	7611	-0-	-309 B	-0-	150	1	7461	2	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9458	-0-	9458 B	42918	9458	2			N	-0-					-0-
05	52052 X	9134	-0-	-42918 B	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
06	12420 X	8417	-0-	-4003 B	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	10713	-0-	-478 B	-0-	62	1	10651	2	N	-0-					-0-
*08	10540 X	9702	-0-	-838 B	-0-	138	1	9564	2	N	-0-					-0-
*09	9759 X	9759	-0-	-0- B	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9732	-0-	9732 B	44316	1069	1	8663	2	N	-0-					-0-
05	53468 X	9152	-0-	-44316 B	-0-	787	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	12060 X	8427	-0-	-3633 B	-0-	562	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	8831	-0-	-3507 B	-0-	288	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	11284 X	7690	-0-	-3594 B	-0-	1020	1	6669	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	9720 X	7268	-0-	-2452 B	-0-	554	1	6714	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H 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
04	DLQ G-10	7050	-0-	7050 B	28442	171	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	34324 X	5882	-0-	-28442 B	-0-	59	1	5823	2	N	-0-					-0-
06	8400 X	7396	-0-	-1004 B	-0-	399	1	6982	2	N	14					14
						15	9									
07	7760 X	7760	-0-	-0- B	-0-	438	1	7322	2	N	-0-					14
*08	7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	456	1	7300	2	N	-0-					14
09	7290 X	5758	-0-	-1532 B	-0-	272	1	5486	2	N	-0-					14

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	DLQ G-10	4293	-0-	4293 B	18396	471	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	22662 X	4266	-0-	-18396 B	-0-	366	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	2851	-0-	-2009 B	-0-	190	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	1647	-0-	-2972 B	-0-	54	1	1593	2	N	-0-					-0-
*08	4619 X	4059	-0-	-560 B	-0-	539	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	3629	-0-	-661 B	-0-	276	1	3353	2	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

04	DLQ G-10	15804	-0-	15804 B	64373	15803	2	1	9	N	1					1
05	76608 X	12235	-0-	-64373 B	-0-	12235	2			N	-0-					1
06	20820 X	12995	-0-	-7825 B	-0-	12995	2			N	-0-					1
07	16337 X	15427	-0-	-910 B	-0-	91	1	15336	2	N	-0-					1
08	16337 X	14142	-0-	-2195 B	-0-	202	1	13940	2	N	-0-					1
09	15810 X	13423	-0-	-2387 B	-0-	13423	2			N	-0-					1

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

04	DLQ G-10	5865	-0-	5865 B	25100	644	1	5221	2	N	-0-					-0-
05	30398 X	5298	-0-	-25100 B	-0-	455	1	4843	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	5787	-0-	-753 B	-0-	386	1	5401	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	5747	-0-	-980 B	-0-	188	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	6727 X	5710	-0-	-1017 B	-0-	758	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	5167	-0-	-713 B	-0-	393	1	4774	2	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

04	DLQ G-10	6770	-0-	6770 B	25987	163	1	6607	2	N	-0-					-0-
05	32466 X	6479	-0-	-25987 B	-0-	65	1	6414	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	6244	-0-	-296 B	-0-	338	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7006 X	6120	-0-	-886 B	-0-	346	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	6064	-0-	-942 B	-0-	356	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6780 X	5938	-0-	-842 B	-0-	281	1	5657	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

04	73703 X	17783	-0-	-55920 B	-0-	23	1	17760	2	N	-0-					170
05	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	19590	2	15	9	N	14					184
06	23280 X	9643	-0-	-13637 B	-0-	9592	2	51	9	N	46	187	1			43
07	24056 X	13295	-0-	-10761 B	-0-	13289	2	6	9	N	5					48
08	30024 X	30024	-0-	-0- B	-0-	1081	1	28921	2	N	20	1	8			67
						22	9									
*09	24557 X	24557	-0-	-0- B	-0-	1101	1	23449	2	N	6					73
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31724 X	7497	-0-	-24227 B	-0-	35	1	7462	2	N	-0-			-0-
05	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	165	1	8115	2	N	-0-			-0-
06	9060 X	7162	-0-	-1898 B	-0-	720	1	6442	2	N	-0-			-0-
07	8587 X	8587	-0-	-0- B	-0-	807	1	7780	2	N	-0-			-0-
08	8246 X	7721	-0-	-525 B	-0-	1272	1	6449	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	6046	-0-	-1934 B	-0-	747	1	5299	2	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

04	DLQ G-10	2357	-0-	2357 B	10988	6	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	13344 X	2356	-0-	-10988 B	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2277	-0-	-1113 B	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	22	1	2677	2	N	-0-			-0-
*09	2371 X	2371	-0-	-0- B	-0-	41	1	2330	2	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

04	DLQ G-10	6364	-0-	6364 B	22913	89	1	6253	2	N	20			20
						22	9							
05	30122 X	7209	-0-	-22913 B	-0-	631	1	6578	2	N	-0-			20
06	6270 X	5792	-0-	-478 B	-0-	723	1	5069	2	N	-0-			20
07	6572 X	5651	-0-	-921 B	-0-	765	1	4886	2	N	-0-			20
08	7192 X	5319	-0-	-1873 B	-0-	782	1	4537	2	N	-0-			20
09	6990 X	5118	-0-	-1872 B	-0-	464	1	4642	2	N	11			31
						12	9							

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

04	DLQ G-10	10221	-0-	10221 B	43237	28	1	10193	2	N	-0-			-0-
05	53475 X	10238	-0-	-43237 B	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
06	11610 X	9151	-0-	-2459 B	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
07	11222 X	10891	-0-	-331 B	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
08	11222 X	10304	-0-	-918 B	-0-	84	1	10220	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	9774	-0-	-456 B	-0-	167	1	9607	2	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	4590 X	2991	-0-	-1599 B	-0-	459	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3552	-0-	-1098 B	-0-	295	1	3257	2	N	-0-			-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	272	1	3337	2	N	-0-			-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	530	1	2945	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3319	-0-	-122 B	-0-	159	1	3160	2	N	-0-			-0-
*09	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	297	1	3096	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	153500 X	22194	-0-	-131306 B	-0-	22194	2			N	-0-			-0-
05	42183 X	42183	-0-	-0- B	-0-	42183	2			N	-0-			-0-
06	42690 X	40545	-0-	-2145 B	-0-	78	1	40467	2	N	-0-			-0-
*07	43462 X	38521	-0-	-4941 B	-0-	38521	2			N	-0-			-0-
*08	43462 X	4806	-0-	-38656 B	-0-	4806	2			Y	-0-			-0-
09	40830 X	28061	-0-	-12769 B	-0-	28059	2	2	9	Y	2			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163854 X	-0-	-0-	-163854 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	79140 X	4769	-0-	-74371 B	-0-	254	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	23416	-0-	23416 B	23416	770	1	22646	2	N	-0-					-0-
*08	T. A.	114190	-0-	114190 B	137606	109	1	114069	2	N	11	4	8			7
						12	9									
09	T. A.	85750	-0-	85750 B	223356	1199	1	84545	2	N	5					12
						6	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

04	83700 X	62112	-0-	-21588 B	-0-	853	1	61259	2	N	-0-					-0-
05	86490 X	60299	-0-	-26191 B	-0-	60299	2			N	-0-					-0-
06	76440 X	55058	-0-	-21382 B	-0-	1538	1	53520	2	N	-0-					-0-
07	77872 X	50301	-0-	-27571 B	-0-	584	1	49717	2	N	-0-					-0-
*08	77872 X	47575	-0-	-30297 B	-0-	47575	2			N	-0-					-0-
09	62100 X	49593	-0-	-12507 B	-0-	977	1	48616	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

04	98010 X	50187	-0-	-47823 B	-0-	689	1	49498	2	N	-0-					-0-
05	70711 X	46018	-0-	-24693 B	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
06	68430 X	42400	-0-	-26030 B	-0-	1184	1	41216	2	N	-0-					-0-
07	63054 X	39577	-0-	-23477 B	-0-	459	1	39118	2	N	-0-					-0-
*08	63054 X	37566	-0-	-25488 B	-0-	37564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	50190 X	34412	-0-	-15778 B	-0-	678	1	33734	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

04	377280 X	74718	-0-	-302562 B	-0-	74718	2			Y	-0-					13
05	389856 X	113358	-0-	-276498 B	-0-	113358	2			Y	-0-					13
06	377280 X	99623	-0-	-277657 B	-0-	191	1	99432	2	Y	-0-					13
07	389856 X	98115	-0-	-291741 B	-0-	98115	2			Y	-0-					13
08	389856 X	88204	-0-	-301652 B	-0-	88203	2	1	9	Y	1	1	8			13
*09	34306 X	34306	-0-	-0- B	-0-	34306	2			Y	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

04	374250 X	82402	-0-	-291848 B	-0-	82402	2			Y	-0-					13
05	386725 X	129396	-0-	-257329 B	-0-	129396	2			Y	-0-					13
06	374250 X	109725	-0-	-264525 B	-0-	210	1	109515	2	Y	-0-					13
07	386725 X	113659	-0-	-273066 B	-0-	113659	2			Y	-0-					13
08	386725 X	106630	-0-	-280095 B	-0-	106628	2	2	9	Y	2	2	8			13
*09	28138 X	28138	-0-	-0- B	-0-	28138	2			Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

04	398160 X	215460	-0-	-182700 B	-0-	2960	1	212500	2	N	-0-					-0-
05	411432 X	185157	-0-	-226275 B	-0-	185157	2			N	-0-					-0-
06	156094 X	156094	-0-	-0- B	-0-	4358	1	151736	2	N	-0-					-0-
07	337311 X	143615	-0-	-193696 B	-0-	1667	1	141948	2	N	-0-					-0-
*08	289385 X	129048	-0-	-160337 B	-0-	129046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	215460 X	111596	-0-	-103864 B	-0-	2200	1	109396	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	297	-0-	297 B	297	297	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	269368	-0-	269368 B	269665	269368	2			Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	245965	-0-	245965 B	245965	245965	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

03	0	192659	-0-	192659 B	192659	192241	2	418	9	N	380	93	1			287
04	0	220816	-0-	220816 B	413475	295	1	220521	2	N	-0-	196	1			91
05	0	193955	-0-	193955 B	607430	193633	2	322	9	N	293	198	1			175
06	0	122818	-0-	122818 B	730248	122810	2	8	9	N	7					182
07	0	157319	-0-	157319 B	887567	156910	2	409	9	N	372	373	1			180
*08	1003379 X	115812	-0-	-887567 B	-0-	4162	1	111352	2	N	271	378	1			73
						298	9									
09	209700 X	NO RPT	-0-	-209700 B	-0-					N	NO RPT					73

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

03	0	187609	-0-	187609 B	187609	187259	2	350	9	N	318	83	1			235
04	0	230297	-0-	230297 B	417906	308	1	229893	2	N	87	196	1			127
						96	9									
05	0	191859	-0-	191859 B	609765	191581	2	278	9	N	253	365	1			15
06	0	123472	-0-	123472 B	733237	123461	2	11	9	N	10					25
07	0	159893	-0-	159893 B	893130	159586	2	307	9	N	279	194	1			110
*08	1011947 X	118817	-0-	-893130 B	-0-	4273	1	114320	2	N	204	183	1	6	8	125
						224	9									
09	253050 X	NO RPT	-0-	-253050 B	-0-					N	NO RPT					125

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

04	0	184	-0-	184 B	184	184	2			Y	-0-					-0-
05	0	299905	-0-	299905 B	300089	299905	2			Y	-0-					-0-
06	0	275323	-0-	275323 B	575412	527	1	274796	2	Y	-0-					-0-
07	0	234644	-0-	234644 B	810056	234644	2			Y	-0-					-0-
*08	1000971 X	190915	-0-	-810056 B	-0-	190904	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*09	47461 X	47461	-0-	-0- B	-0-	47461	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4861	-0-	4861 B	4861	4861	2			Y	-0-					-0-
05	0		306455	-0-	306455 B	311316	306455	2			Y	-0-					-0-
06	0		303117	-0-	303117 B	614433	581	1	302536	2	Y	-0-					-0-
07	0		265834	-0-	265834 B	880267	265834	2			Y	-0-					-0-
*08	1100278	X	220011	-0-	-880267 B	-0-	220011	2			Y	-0-					-0-
*09	304050	X	105125	-0-	-198925 B	-0-	105125	2			Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

04	40470	X	39031	-0-	-1439 B	-0-	39031	3			N	-0-					-0-
05	41726	X	37820	-0-	-3906 B	-0-	37820	3			N	-0-					-0-
06	40020	X	16959	-0-	-23061 B	-0-	16952	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	41354	X	20755	-0-	-20599 B	-0-	20668	3	87	9	N	79	79	8			-0-
08	80489	X	80489	-0-	-0- B	-0-	80483	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	76295	X	76295	-0-	-0- B	-0-	76295	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

04	98945	X	98945	-0-	-0- B	-0-	98943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	111826	X	111826	-0-	-0- B	-0-	111825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	88200	X	79115	-0-	-9085 B	-0-	79115	3			N	-0-					-0-
07	98115	X	71287	-0-	-26828 B	-0-	71285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	98115	X	94029	-0-	-4086 B	-0-	94028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	94950	X	88383	-0-	-6567 B	-0-	88383	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

04	115579	X	115579	-0-	-0- B	-0-	115579	3			N	-0-					-0-
05	123982	X	123982	-0-	-0- B	-0-	123981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	110038	X	110038	-0-	-0- B	-0-	110038	3			N	-0-					-0-
07	119381	X	82992	-0-	-36389 B	-0-	82991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	119381	X	101127	-0-	-18254 B	-0-	101127	3			N	-0-					-0-
09	115530	X	95332	-0-	-20198 B	-0-	95332	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

04	11370	X	10780	-0-	-590 B	-0-	506	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11452	-0-	-762 B	-0-	701	1	10751	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10743	-0-	-1077 B	-0-	1173	1	9570	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	11176	-0-	-1038 B	-0-	730	1	10446	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10483	-0-	-1142 B	-0-	420	1	10063	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10048	-0-	-1022 B	-0-	581	1	9467	2	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	13380	X	8469	-0-	-4911 B	-0-	146	1	8323	2	N	-0-					-0-
05	15702	X	15702	-0-	-0- B	-0-	512	1	15190	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	13015	-0-	-245 B	-0-	170	1	12845	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	12981	-0-	-287 B	-0-	314	1	12667	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	12466	-0-	-3251 B	-0-	78	1	12388	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	10679	-0-	-4531 B	-0-	116	1	10563	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
04	8850 X	7534	-0-	-1316 B	-0-	196	1	7338	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	6734	-0-	-2411 B	-0-	210	1	6524	2	N	-0-			-0-
06	8790 X	8044	-0-	-746 B	-0-	46	1	7998	2	N	-0-			-0-
07	9083 X	8309	-0-	-774 B	-0-	55	1	8254	2	N	-0-			-0-
08	7781 X	7745	-0-	-36 B	-0-	55	1	7690	2	N	-0-			-0-
09	8040 X	6804	-0-	-1236 B	-0-	159	1	6645	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	7230 X	6201	-0-	-1029 B	-0-	36	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6606	-0-	-555 B	-0-	36	1	6570	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	5399	-0-	-1531 B	-0-	80	1	5319	2	N	-0-			-0-
07	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	339	1	6324	2	N	-0-			-0-
08	6603 X	5885	-0-	-718 B	-0-	402	1	5483	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	5534	-0-	-856 B	-0-	703	1	4831	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

04	14783 X	14783	-0-	-0- B	-0-	694	1	14089	2	N	-0-			-0-
05	16771 X	14374	-0-	-2397 B	-0-	879	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	16230 X	13522	-0-	-2708 B	-0-	1476	1	12046	2	N	-0-			-0-
07	16771 X	13708	-0-	-3063 B	-0-	895	1	12813	2	N	-0-			-0-
08	16306 X	13156	-0-	-3150 B	-0-	527	1	12629	2	N	-0-			-0-
09	14790 X	11330	-0-	-3460 B	-0-	667	1	10663	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

04	36420 X	28580	-0-	-7840 B	-0-	1341	1	27239	2	N	-0-			-0-
05	37634 X	31224	-0-	-6410 B	-0-	1910	1	29314	2	N	-0-			-0-
06	32970 X	26649	-0-	-6321 B	-0-	2909	1	23740	2	N	-0-			-0-
07	34069 X	27087	-0-	-6982 B	-0-	1769	1	25318	2	N	-0-			-0-
08	34069 X	25031	-0-	-9038 B	-0-	1003	1	24028	2	N	-0-			-0-
09	30210 X	26462	-0-	-3748 B	-0-	1548	1	24914	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	10268 X	10268	-0-	-0- B	-0-	402	1	9866	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9819	-0-	-473 B	-0-	387	1	9432	2	N	-0-			-0-
06	9540 X	7523	-0-	-2017 B	-0-	557	1	6966	2	N	-0-			-0-
07	10602 X	8372	-0-	-2230 B	-0-	386	1	7986	2	N	-0-			-0-
08	10602 X	9660	-0-	-942 B	-0-	675	1	8985	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	8662	-0-	-1598 B	-0-	735	1	7927	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 12248 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-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY 486543

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5781	-0-	5781 B	26705	32	1	5749	2	N	-0-					-0-
05	32783	X	6078	-0-	-26705 B	-0-	34	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	5678	-0-	-1642 B	-0-	21	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5911	-0-	-1653 B	-0-	77	1	5834	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5846	-0-	-912 B	-0-	114	1	5731	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	6526	X	6526	-0-	-0- B	-0-	141	1	6385	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3908	-0-	3908 B	13490	22	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	17069	X	3579	-0-	-13490 B	-0-	20	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	3770	-0-	-3340 B	-0-	14	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	3679	-0-	-3668 B	-0-	49	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4522	-0-	-2825 B	-0-	88	1	4433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3900	X	3685	-0-	-215 B	-0-	80	1	3605	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8118	-0-	8118 B	33251	619	1	7499	2	N	-0-					-0-
05	41129	X	7878	-0-	-33251 B	-0-	588	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7894	-0-	-1376 B	-0-	876	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0- B	-0-	2585	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8206	-0-	-195 B	-0-	1105	1	7101	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7308	-0-	-822 B	-0-	587	1	6721	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5345	-0-	5345 B	23427	30	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	28018	X	4591	-0-	-23427 B	-0-	26	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5351	-0-	-1369 B	-0-	20	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5868	-0-	-735 B	-0-	77	1	5791	2	N	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0- B	-0-	119	1	5999	2	N	-0-					-0-
*09	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	137	1	6215	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) 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
04	DLQ G-10		7518	-0-	7518 B	30828	42	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	38895	X	8067	-0-	-30828 B	-0-	45	1	8022	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	5824	-0-	-2606 B	-0-	21	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0- B	-0-	120	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8493	-0-	-218 B	-0-	166	1	8327	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7745	-0-	-55 B	-0-	167	1	7578	2	N	-0-					-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
04	6985	X	6985	-0-	-0- B	-0-	593	1	6392	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5377	-0-	-1474 B	-0-	17	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6070	-0-	-620 B	-0-	382	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6078	-0-	-1145 B	-0-	6070	2	8	9	N	7					7
08	7223	X	5885	-0-	-1338 B	-0-	54	1	5819	2	N	11					18
							12	9									
09	6990	X	4330	-0-	-2660 B	-0-	162	1	4168	2	N	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802 B	7500	137	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	9439	X	1939	-0-	-7500 B	-0-	144	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1751	-0-	-439 B	-0-	194	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1627	-0-	-233 B	-0-	499	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	264	1	1695	2	N	-0-					-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	163	1	1867	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

04	10410	X	6841	-0-	-3569 B	-0-	224	1	6616	3	N	1	1	8			5
							1	9									
05	10757	X	8749	-0-	-2008 B	-0-	730	1	8018	3	N	1	1	8			5
							1	9									
06	10200	X	8005	-0-	-2195 B	-0-	691	1	7313	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	DLQ G-10		10110	-0-	10110 B	10110	463	1	9644	3	N	3	3	8			5
							3	9									
*08	19624	X	9514	-0-	-10110 B	-0-	530	1	8983	3	N	1	1	8			5
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	17430	X	14539	-0-	-2891 B	-0-	38	1	14501	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	14521	-0-	-3490 B	-0-	1546	1	12974	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17280	X	14131	-0-	-3149 B	-0-	2498	1	11632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		14650	-0-	14650 B	14650	3600	1	11050	2	N	-0-					-0-
*08	28575	X	13925	-0-	-14650 B	-0-	211	1	13714	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

04	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	79	-0-	-1099 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240 X	7428	-0-	-1812 B	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	9548 X	7951	-0-	-1597 B	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	9240 X	7493	-0-	-1747 B	-0-	37	1	7455	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-					-0-
*08	12716 X	6937	-0-	-5779 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	4420	-0-	-1670 B	-0-	4418	2	2	9	N	2					22
05	3999 X	1150	-0-	-2849 B	-0-	57	1	1090	2	N	3					25
						3	9									
06	4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-	18	1			7
07	DLQ G-10	9271	-0-	9271 B	9271	9271	2			N	-0-					7
*08	16558 X	7287	-0-	-9271 B	-0-	7274	2	13	9	N	12					19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	29	1	11083	2	N	-0-					-0-
05	13829 X	13829	-0-	-0- B	-0-	1472	1	12357	2	N	-0-					-0-
06	16658 X	16658	-0-	-0- B	-0-	2944	1	13713	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	24663	-0-	24663 B	24663	6061	1	18602	2	N	-0-					-0-
*08	37448 X	12785	-0-	-24663 B	-0-	194	1	12591	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140 X	10298	-0-	-2842 B	-0-	18	1	10280	3	N	-0-					-0-
05	13578 X	9857	-0-	-3721 B	-0-	21	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	12330 X	10521	-0-	-1809 B	-0-	31	1	10490	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10224	-0-	10224 B	10224	11	1	10213	3	N	-0-					-0-
*08	19638 X	9414	-0-	-10224 B	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720 X	7578	-0-	-2142 B	-0-	13	1	7564	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	10044 X	9579	-0-	-465 B	-0-	21	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	10320 X	7142	-0-	-3178 B	-0-	21	1	7121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7580	-0-	7580 B	7580	8	1	7572	3	Y	-0-					-0-
*08	15526 X	7946	-0-	-7580 B	-0-	7946	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820 X	15515	-0-	-2305 B	-0-	332	1	15183	3	N	-0-					40
05	17887 X	16402	-0-	-1485 B	-0-	16402	3			N	-0-					40
06	15510 X	14919	-0-	-591 B	-0-	422	1	14494	3	N	3	3	8			40
						3	9									
07	DLQ G-10	6683	-0-	6683 B	6683	6681	3	2	9	N	2	2	8			40
*08	26999 X	20316	-0-	-6683 B	-0-	20316	3			N	-0-					40
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	7032	-0-	-2388 B	-0-	12	1	7020	3	N	-0-					-0-
05	9734 X	9153	-0-	-581 B	-0-	20	1	9133	3	N	-0-					-0-
06	8250 X	7998	-0-	-252 B	-0-	23	1	7975	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6080	-0-	6080 B	6080	6	1	6074	3	N	-0-					-0-
*08	12805 X	6725	-0-	-6080 B	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61800 X	57917	-0-	-3883 B	-0-	101	1	57816	3	Y	-0-					-0-
05	63860 X	61323	-0-	-2537 B	-0-	132	1	61191	3	Y	-0-					-0-
06	61650 X	57417	-0-	-4233 B	-0-	168	1	57248	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	57298	-0-	57298 B	57298	59	1	57239	3	Y	-0-					-0-
*08	115156 X	57858	-0-	-57298 B	-0-	3	1	57853	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	6283	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
05	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	8014	-0-	8014 B	8014	8007	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*08	10676 X	2662	-0-	-8014 B	-0-	2660	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2394	-0-	2394 B	2394	2394	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2394					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33240 X	28674	-0-	-4566 B	-0-	50	1	28623	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	32767 X	28557	-0-	-4210 B	-0-	61	1	28495	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31170 X	24821	-0-	-6349 B	-0-	73	1	24747	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	28608	-0-	28608 B	28608	29	1	28578	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	54789 X	26181	-0-	-28608 B	-0-	1	1	26179	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67890 X	55550	-0-	-12340 B	-0-	97	1	55453	3	Y	-0-					-0-
05	70153 X	57911	-0-	-12242 B	-0-	125	1	57786	3	Y	-0-					-0-
06	60750 X	54481	-0-	-6269 B	-0-	159	1	54322	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	53305	-0-	53305 B	53305	55	1	53250	3	Y	-0-					-0-
*08	108424 X	55119	-0-	-53305 B	-0-	3	1	55116	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32490 X	27010	-0-	-5480 B	-0-	47	1	26963	3	N	-0-					-0-
05	33573 X	27831	-0-	-5742 B	-0-	60	1	27771	3	N	-0-					-0-
06	32490 X	26659	-0-	-5831 B	-0-	78	1	26581	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22565	-0-	22565 B	22565	23	1	22541	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	48535 X	25970	-0-	-22565 B	-0-	1	1	25969	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	29	1	16357	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	20739 X	15837	-0-	-4902 B	-0-	34	1	15803	3	N	-0-					-0-
06	20070 X	15461	-0-	-4609 B	-0-	45	1	15415	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	15712	-0-	15712 B	15712	16	1	15696	3	N	-0-					-0-
*08	30714 X	15002	-0-	-15712 B	-0-	1	1	15001	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	21360 X	19062	-0-	-2298 B	-0-	33	1	19029	3	Y	-0-					-0-
05	21390 X	18434	-0-	-2956 B	-0-	40	1	18393	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20700 X	15900	-0-	-4800 B	-0-	46	1	15854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17835	-0-	17835 B	17835	18	1	17816	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	29128 X	11293	-0-	-17835 B	-0-	1	1	11292	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

04	20160 X	17493	-0-	-2667 B	-0-	30	1	17463	3	Y	-0-					-0-
05	20429 X	18560	-0-	-1869 B	-0-	40	1	18520	3	Y	-0-					-0-
06	19230 X	17910	-0-	-1320 B	-0-	52	1	17858	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17805	-0-	17805 B	17805	18	1	17786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	33360 X	15555	-0-	-17805 B	-0-	1	1	15554	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	9	9	8			-0-
06	9660 X	-0-	-0-	-9660 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	10	8			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27636 X	27636	-0-	-0- B	-0-	48	1	27585	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	27001 X	26767	-0-	-234 B	-0-	58	1	26708	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	28290 X	24150	-0-	-4140 B	-0-	71	1	24078	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	21907	-0-	21907 B	21907	23	1	21884	3	N	-0-					-0-
*08	43981 X	22074	-0-	-21907 B	-0-	1	1	22073	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360 X	33694	-0-	-2666 B	-0-	59	1	33631	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	41199 X	37055	-0-	-4144 B	-0-	80	1	36973	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	39870 X	32682	-0-	-7188 B	-0-	95	1	32583	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	DLQ G-10	32333	-0-	32333 B	32333	33	1	32300	3	Y	-0-					-0-
*08	65221 X	32888	-0-	-32333 B	-0-	2	1	32886	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24390 X	19403	-0-	-4987 B	-0-	34	1	19368	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	25203 X	19658	-0-	-5545 B	-0-	42	1	19615	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22290 X	17761	-0-	-4529 B	-0-	52	1	17708	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17945	-0-	17945 B	17945	18	1	17926	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	35546 X	17601	-0-	-17945 B	-0-	1	1	17598	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	29131 X	29131	-0-	-0- B	-0-	51	1	29080	3	N	-0-					-0-
05	32705 X	31230	-0-	-1475 B	-0-	67	1	31162	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31650 X	29925	-0-	-1725 B	-0-	87	1	29837	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	28934	-0-	28934 B	28934	30	1	28904	3	N	-0-					-0-
*08	58255 X	29321	-0-	-28934 B	-0-	1	1	29320	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34710 X	32759	-0-	-1951 B	-0-	57	1	32701	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	35867 X	33776	-0-	-2091 B	-0-	73	1	33702	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	34710 X	31551	-0-	-3159 B	-0-	92	1	31458	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	34742	-0-	34742 B	34742	36	1	34705	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	69492 X	34750	-0-	-34742 B	-0-	2	1	34747	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23139	X	23139	-0-	-0- B	-0-	1728	1	21410	3	N	1	1	8			-0-
								1		9							
05	24645	X	20853	-0-	-3792 B	-0-	2020	1	18832	3	N	1	1	8			-0-
								1		9							
06	24060	X	19885	-0-	-4175 B	-0-	2017	1	17868	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21513	-0-	21513 B	21513	1341	1	20172	3	N	-0-					-0-
*08	41425	X	19912	-0-	-21513 B	-0-	1531	1	18381	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	23340	-0-	-2640 B	-0-	23340	2			Y	-0-					-0-
05	24831	X	5109	-0-	-19722 B	-0-	255	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	23520	X	-0-	-0-	-23520 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16466	-0-	16466 B	16466	16466	2			Y	-0-					-0-
*08	41781	X	25315	-0-	-16466 B	-0-	25315	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690	X	23290	-0-	-1400 B	-0-	40	1	23249	3	N	1	1	8			-0-
								1		9							
05	26009	X	25080	-0-	-929 B	-0-	54	1	25026	3	N	-0-					-0-
06	25329	X	25329	-0-	-0- B	-0-	74	1	25254	3	N	1	1	8			-0-
								1		9							
07	DLQ G-10		24828	-0-	24828 B	24828	26	1	24802	3	N	-0-					-0-
*08	48427	X	23599	-0-	-24828 B	-0-	1	1	23598	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	17056	-0-	-3254 B	-0-	366	1	16690	3	N	-0-					3
05	18786	X	18267	-0-	-519 B	-0-	18230	3	37	9	N	34					37
06	17900	X	17900	-0-	-0- B	-0-	506	1	17392	3	N	2	1	8			38
							2	9									
07	DLQ G-10		8979	-0-	8979 B	8979	8975	3	4	9	N	4					42
*08	30428	X	21449	-0-	-8979 B	-0-	21449	3			N	-0-					42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

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
04	14070	X	11750	-0-	-2320 B	-0-	20	1	11729	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
05	12662	X	12662	-0-	-0- B	-0-	27	1	12634	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
06	15824	X	15824	-0-	-0- B	-0-	46	1	15777	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
07	DLQ G-10		15888	-0-	15888 B	15888	16	1	15872	3	Y	-0-					-0-
*08	31746	X	15858	-0-	-15888 B	-0-	1	1	15857	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	15	1	8502	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8587	X	8071	-0-	-516 B	-0-	17	1	8054	3	Y	-0-					-0-
06	8372	X	8372	-0-	-0- B	-0-	24	1	8348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	7722	8	1	7714	3	Y	-0-					-0-
*08	14923	X	7201	-0-	-7722 B	-0-	7201	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	17115	-0-	-1455 B	-0-	30	1	17085	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18675	-0-	-1692 B	-0-	40	1	18635	3	N	-0-					-0-
06	19710	X	17545	-0-	-2165 B	-0-	51	1	17494	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17203	-0-	17203 B	17203	18	1	17185	3	N	-0-					-0-
*08	34015	X	16812	-0-	-17203 B	-0-	1	1	16811	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1847	-0-	-193 B	-0-	3	1	1843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	4	1	1802	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	5	1	1708	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938 B	1938	2	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*08	3867	X	1929	-0-	-1938 B	-0-	1928	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	13992	-0-	-4788 B	-0-	24	1	13968	3	Y	-0-					-0-
05	19406	X	13153	-0-	-6253 B	-0-	28	1	13125	3	Y	-0-					-0-
06	18780	X	12807	-0-	-5973 B	-0-	37	1	12770	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13292	-0-	13292 B	13292	14	1	13278	3	Y	-0-					-0-
*08	26442	X	13150	-0-	-13292 B	-0-	1	1	13149	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	7122	-0-	-3768 B	-0-	12	1	7110	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	7932	-0-	-3073 B	-0-	17	1	7914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10650	X	7415	-0-	-3235 B	-0-	22	1	7393	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6693	-0-	6693 B	6693	7	1	6686	3	N	-0-					-0-
*08	13919	X	7226	-0-	-6693 B	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	17071	-0-	-3719 B	-0-	30	1	17040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21483	X	15901	-0-	-5582 B	-0-	34	1	15867	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	14955	-0-	-5835 B	-0-	44	1	14911	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14986	-0-	14986 B	14986	15	1	14971	3	N	-0-					-0-
*08	29185	X	14199	-0-	-14986 B	-0-	1	1	14197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	9028	-0-	-1292 B	-0-	289	1	8718	3	Y	19	22	1	4	8	13
							21	9									
05	10664	X	9636	-0-	-1028 B	-0-	303	1	9314	3	Y	17	16	1	1	8	13
							19	9									
06	9240	X	7729	-0-	-1511 B	-0-	308	1	7404	3	Y	15	10	1	3	8	15
							17	9									
07	DLQ G-10		11265	-0-	11265 B	11265	11241	3	24	9	Y	22	17	1	2	8	18
*08	19698	X	8433	-0-	-11265 B	-0-	8425	3	8	9	Y	7	11	1	2	8	12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	12690	X	9929	-0-	-2761 B	-0-	17	1	9910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12183	X	10109	-0-	-2074 B	-0-	22	1	10086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10890	X	9658	-0-	-1232 B	-0-	28	1	9629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		9799	-0-	9799 B	9799	10	1	9789	3	N	-0-					-0-
*08	19813	X	10014	-0-	-9799 B	-0-	10013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12636	X	12636	-0-	-0- B	-0-	22	1	12613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13517	X	13517	-0-	-0- B	-0-	29	1	13487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0- B	-0-	36	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12421	-0-	12421 B	12421	13	1	12408	3	N	-0-					-0-
*08	24391	X	11970	-0-	-12421 B	-0-	1	1	11969	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3621	-0-	-639 B	-0-	89	1	3524	3	Y	7	15	1	2	8	-0-
							8	9									
05	4402	X	3722	-0-	-680 B	-0-	116	1	3599	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
06	4110	X	3649	-0-	-461 B	-0-	159	1	3475	3	Y	14	10	1	1	8	8
							15	9									
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896 B	3896	153	1	3734	3	Y	8	3	8			13
							9	9									
*08	7745	X	3849	-0-	-3896 B	-0-	114	1	3732	3	Y	3	1	8			15
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					15

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

04	16860	X	15165	-0-	-1695 B	-0-	15034	2	131	9	N	119	108	1	1	8	19
05	17422	X	2413	-0-	-15009 B	-0-	120	1	2286	2	N	6					25
							7	9									
06	14970	X	-0-	-0-	-14970 B	-0-					N	-0-					25
07	DLQ G-10		25676	-0-	25676 B	25676	25642	2	34	9	N	31	1	8			55
*08	45837	X	20161	-0-	-25676 B	-0-	19942	2	219	9	N	199	93	1	1	8	160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					160

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

04	6690	X	4581	-0-	-2109 B	-0-	8	1	4572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6913	X	5579	-0-	-1334 B	-0-	12	1	5566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8550	X	6682	-0-	-1868 B	-0-	20	1	6661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3962	-0-	3962 B	3962	4	1	3958	3	N	-0-					-0-
*08	9515	X	5553	-0-	-3962 B	-0-	5552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

04	10710	X	8931	-0-	-1779 B	-0-	16	1	8914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11036	X	9554	-0-	-1482 B	-0-	21	1	9533	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	8782	-0-	-1898 B	-0-	26	1	8755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10054	-0-	10054 B	10054	10	1	10044	3	N	-0-					-0-
*08	19317	X	9263	-0-	-10054 B	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

04	7560	X	6012	-0-	-1548 B	-0-	10	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7712	-0-	-100 B	-0-	17	1	7695	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	5791	-0-	-1769 B	-0-	17	1	5773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6390	-0-	6390 B	6390	7	1	6383	3	N	-0-					-0-
*08	15231	X	8841	-0-	-6390 B	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100 X	8446	-0-	-5654 B	-0-	15	1	8430	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15562 X	8672	-0-	-6890 B	-0-	19	1	8653	3	N	-0-					-0-
06	15060 X	9016	-0-	-6044 B	-0-	26	1	8990	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13812	-0-	13812 B	13812	14	1	13798	3	N	-0-					-0-
*08	25287 X	11475	-0-	-13812 B	-0-	1	1	11474	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890 X	14646	-0-	-2244 B	-0-	25	1	14621	3	N	-0-					-0-
05	16864 X	14540	-0-	-2324 B	-0-	31	1	14508	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	15840 X	13611	-0-	-2229 B	-0-	40	1	13570	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	13875	-0-	13875 B	13875	14	1	13861	3	N	-0-					-0-
*08	27324 X	13449	-0-	-13875 B	-0-	1	1	13448	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170 X	13453	-0-	-5717 B	-0-	23	1	13429	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	19809 X	15330	-0-	-4479 B	-0-	33	1	15296	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	19170 X	14476	-0-	-4694 B	-0-	42	1	14434	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	12694	-0-	12694 B	12694	13	1	12681	3	Y	-0-					-0-
*08	26508 X	13814	-0-	-12694 B	-0-	1	1	13812	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	5924	-0-	-496 B	-0-	10	1	5913	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6634 X	6240	-0-	-394 B	-0-	13	1	6226	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	6337 X	6337	-0-	-0- B	-0-	19	1	6318	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6090	-0-	6090 B	6090	6	1	6083	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	12271 X	6181	-0-	-6090 B	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3742	-0-	-158 B	-0-	119	1	3598	3	Y	23	32	1			16
						25	9									
05	4402 X	3365	-0-	-1037 B	-0-	105	1	3238	3	Y	20	21	1			15
						22	9									
06	4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	170	1	4078	3	Y	17	14	1			18
						19	9									
07	DLQ G-10	5342	-0-	5342 B	5342	5322	3	20	9	Y	18	18	1			18
*08	11339 X	5997	-0-	-5342 B	-0-	5979	3	18	9	Y	16	18	1			16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7624	-0-	-326 B	-0-	244	1	7359	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024 B	-0-	237	1	7307	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	8310	X	4743	-0-	-3567 B	-0-	189	1	4539	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
07	DLQ G-10		6075	-0-	6075 B	6075	6020	3	55	9	Y	50	34	1			26
*08	12523	X	6448	-0-	-6075 B	-0-	6435	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	23310	X	20348	-0-	-2962 B	-0-	498	1	19835	3	N	14	36	1	1	8	42
							15	9									
05	19468	X	18769	-0-	-699 B	-0-	587	1	18171	3	N	10					52
							11	9									
06	18840	X	17016	-0-	-1824 B	-0-	745	1	16257	3	N	13					65
							14	9									
07	DLQ G-10		17238	-0-	17238 B	17238	676	1	16538	3	N	22					87
							24	9									
*08	33799	X	16561	-0-	-17238 B	-0-	489	1	16054	3	N	16					103
							18	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					103

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22258	X	22258	-0-	-0- B	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23546	-0-	-758 B	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19745	-0-	-3775 B	-0-	97	1	19647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		27442	-0-	27442 B	27442	27441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	49426	X	21984	-0-	-27442 B	-0-	21983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7127	-0-	-1963 B	-0-	12	1	7114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8246	X	7508	-0-	-738 B	-0-	16	1	7491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7920	X	6141	-0-	-1779 B	-0-	18	1	6122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8215	-0-	8215 B	8215	9	1	8205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	16098	X	7883	-0-	-8215 B	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31860	X	28802	-0-	-3058 B	-0-	50	1	28752	3	Y	-0-					-0-
05	32922	X	27860	-0-	-5062 B	-0-	60	1	27800	3	Y	-0-					-0-
06	31860	X	14046	-0-	-17814 B	-0-	41	1	14004	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15652	-0-	15652 B	15652	16	1	15636	3	Y	-0-					-0-
*08	46961	X	31309	-0-	-15652 B	-0-	1	1	31308	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400 X	20544	-0-	-5856 B	-0-	36	1	20508	3	N	-0-					-0-
05	27280 X	18445	-0-	-8835 B	-0-	40	1	18404	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	26400 X	18842	-0-	-7558 B	-0-	55	1	18785	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	19348	-0-	19348 B	19348	20	1	19326	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*08	38113 X	18765	-0-	-19348 B	-0-	1	1	18762	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

04	16890 X	14799	-0-	-2091 B	-0-	26	1	14773	3	N	-0-					-0-
05	17163 X	17163	-0-	-0- B	-0-	37	1	17126	3	N	-0-					-0-
06	15510 X	15093	-0-	-417 B	-0-	44	1	15048	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	13954	-0-	13954 B	13954	14	1	13940	3	N	-0-					-0-
*08	26243 X	12289	-0-	-13954 B	-0-	1	1	12287	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

04	10140 X	7765	-0-	-2375 B	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	10478 X	9873	-0-	-605 B	-0-	9872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	49	1	9839	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10865	-0-	10865 B	10865	10864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	20943 X	10078	-0-	-10865 B	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

04	17400 X	10941	-0-	-6459 B	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	15686 X	12925	-0-	-2761 B	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
06	15180 X	13802	-0-	-1378 B	-0-	68	1	13734	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14165	-0-	14165 B	14165	14165	2			N	-0-					-0-
*08	27830 X	13665	-0-	-14165 B	-0-	13664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

04	9505 X	9505	-0-	-0- B	-0-	17	1	9488	3	Y	-0-					-0-
05	12989 X	8255	-0-	-4734 B	-0-	18	1	8237	3	Y	-0-					-0-
06	12570 X	9909	-0-	-2661 B	-0-	29	1	9880	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8665	-0-	8665 B	8665	9	1	8656	3	Y	-0-					-0-
*08	14757 X	6092	-0-	-8665 B	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	2	1	627	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	1	1	653	3	N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	10516	-0-	-1874 B	-0-	18	1	10498	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11267	-0-	-1288 B	-0-	24	1	11243	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	10157	-0-	-1993 B	-0-	30	1	10126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10168	-0-	10168 B	10168	11	1	10157	3	N	-0-					-0-
*08	20005	X	9837	-0-	-10168 B	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	11244	-0-	-2526 B	-0-	20	1	11223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	14229	X	13331	-0-	-898 B	-0-	29	1	13301	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	12990	X	12658	-0-	-332 B	-0-	37	1	12621	3	N	-0-					1
07	DLQ G-10		12737	-0-	12737 B	12737	13	1	12723	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*08	25192	X	12455	-0-	-12737 B	-0-	1	1	12453	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58080	X	42688	-0-	-15392 B	-0-	74	1	42613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	58032	X	44056	-0-	-13976 B	-0-	95	1	43960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	51330	X	45347	-0-	-5983 B	-0-	132	1	45211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697 B	43697	45	1	43652	3	N	-0-					-0-
*08	87212	X	43515	-0-	-43697 B	-0-	2	1	43513	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	16050 X	14372	-0-	-1678 B	-0-	25	1	14347	3	Y	-0-					1
05	16585 X	13909	-0-	-2676 B	-0-	30	1	13879	3	Y	-0-					1
06	14880 X	11337	-0-	-3543 B	-0-	33	1	11304	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	12310	-0-	12310 B	12310	13	1	12297	3	Y	-0-					1
*08	22125 X	9815	-0-	-12310 B	-0-	9815	3			Y	-0-					1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	19680 X	16311	-0-	-3369 B	-0-	16311	2			Y	-0-					-0-
05	18538 X	3076	-0-	-15462 B	-0-	154	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	17310 X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	21165	-0-	21165 B	21165	21165	2			Y	-0-					-0-
*08	33111 X	11946	-0-	-21165 B	-0-	11946	2			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	T. A.	19350	-0-	19350 B	82135	19350	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5611	-0-	5611 B	87746	281	1	5330	2	Y	-0-					-0-
06	87746 X	-0-	-0-	-87746 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	24358 X	24358	-0-	-0- B	-0-	24358	2			Y	-0-					-0-
08	21204 X	17033	-0-	-4171 B	-0-	17033	2			Y	-0-					-0-
09	19350 X	NO RPT	-0-	-19350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	13260 X	12046	-0-	-1214 B	-0-	21	1	12025	3	Y	-0-					-0-
05	13857 X	10949	-0-	-2908 B	-0-	24	1	10925	3	Y	-0-					-0-
06	13410 X	5471	-0-	-7939 B	-0-	16	1	5454	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	11062	-0-	11062 B	11062	11	1	11051	3	Y	-0-					-0-
*08	22351 X	11289	-0-	-11062 B	-0-	1	1	11288	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

04	19320 X	17003	-0-	-2317 B	-0-	30	1	16972	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	19592 X	17570	-0-	-2022 B	-0-	38	1	17531	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	18120 X	15794	-0-	-2326 B	-0-	46	1	15747	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	16968	-0-	16968 B	16968	18	1	16950	3	Y	-0-					-0-
*08	33445 X	16477	-0-	-16968 B	-0-	1	1	16476	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

04	9973 X	9973	-0-	-0- B	-0-	17	1	9955	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15097 X	10725	-0-	-4372 B	-0-	23	1	10701	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14610 X	10230	-0-	-4380 B	-0-	30	1	10198	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	10988	-0-	10988 B	10988	11	1	10977	3	Y	-0-					-0-
*08	22261 X	11273	-0-	-10988 B	-0-	1	1	11272	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	19	1	11148	3	Y	-0-					-0-
05	12097 X	12097	-0-	-0- B	-0-	26	1	12071	3	Y	-0-					-0-
06	11940 X	11047	-0-	-893 B	-0-	32	1	11015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10862	-0-	10862 B	10862	11	1	10851	3	Y	-0-					-0-
*08	21387 X	10525	-0-	-10862 B	-0-	10525	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41370 X	31412	-0-	-9958 B	-0-	55	1	31353	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	39649 X	30239	-0-	-9410 B	-0-	65	1	30170	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	37770 X	27393	-0-	-10377 B	-0-	80	1	27311	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	26143	-0-	26143 B	26143	27	1	26113	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*08	50377 X	24234	-0-	-26143 B	-0-	1	1	24229	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380 X	15223	-0-	-1157 B	-0-	26	1	15197	3	Y	-0-					-0-
05	16926 X	13684	-0-	-3242 B	-0-	29	1	13655	3	Y	-0-					-0-
06	15720 X	10139	-0-	-5581 B	-0-	30	1	10109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	11707	-0-	11707 B	11707	12	1	11695	3	Y	-0-					-0-
*08	22266 X	10559	-0-	-11707 B	-0-	10559	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010 X	4734	-0-	-3276 B	-0-	4727	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	7006 X	850	-0-	-6156 B	-0-	43	1	806	2	Y	1					1
						1	9									
06	6780 X	-0-	-0-	-6780 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	7081	-0-	7081 B	7081	7081	2			Y	-0-					-0-
*08	13738 X	6657	-0-	-7081 B	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620 X	18571	-0-	-1049 B	-0-	32	1	18539	3	Y	-0-					-0-
05	20522 X	17261	-0-	-3261 B	-0-	37	1	17224	3	Y	-0-					-0-
06	19860 X	16919	-0-	-2941 B	-0-	49	1	16870	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15716	-0-	15716 B	15716	16	1	15700	3	Y	-0-					-0-
*08	32850 X	17134	-0-	-15716 B	-0-	1	1	17133	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 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
04	14940	X	10201	-0-	-4739 B	-0-	18	1	10177	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	16709	X	13602	-0-	-3107 B	-0-	29	1	13567	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	16170	X	15334	-0-	-836 B	-0-	45	1	15286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		15611	-0-	15611 B	15611	16	1	15595	3	Y	-0-					-0-
*08	29712	X	14101	-0-	-15611 B	-0-	1	1	14100	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	25380	X	18059	-0-	-7321 B	-0-	576	1	17377	3	Y	96	133	1			63
							106	9									
05	26226	X	17163	-0-	-9063 B	-0-	537	1	16532	3	Y	85	89	1			59
							94	9									
06	22680	X	16144	-0-	-6536 B	-0-	643	1	15423	3	Y	71	58	1			72
							78	9									
07	DLQ G-10		16363	-0-	16363 B	16363	16268	3	95	9	Y	86	83	1			75
*08	32045	X	15682	-0-	-16363 B	-0-	15618	3	64	9	Y	58	73	1			60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					60

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28862	X	28862	-0-	-0- B	-0-	50	1	28812	3	Y	-0-					-0-
05	34720	X	29337	-0-	-5383 B	-0-	63	1	29274	3	Y	-0-					-0-
06	33600	X	26024	-0-	-7576 B	-0-	76	1	25948	3	Y	-0-					-0-
07	19754	X	19754	-0-	-0- B	-0-	20	1	19734	3	Y	-0-					-0-
08	31558	X	24469	-0-	-7089 B	-0-	1	1	24468	3	Y	-0-					-0-
09	28860	X	NO RPT	-0-	-28860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27031	X	27031	-0-	-0- B	-0-	47	1	26978	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	26939	X	24364	-0-	-2575 B	-0-	52	1	24305	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	26070	X	22507	-0-	-3563 B	-0-	66	1	22435	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		21640	-0-	21640 B	21640	22	1	21618	3	Y	-0-					-0-
*08	39118	X	17478	-0-	-21640 B	-0-	1	1	17477	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38355	X	38355	-0-	-0- B	-0-	67	1	38286	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	39742	X	39667	-0-	-75 B	-0-	85	1	39581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39150	X	38415	-0-	-735 B	-0-	112	1	38301	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	38631	X	38631	-0-	-0- B	-0-	40	1	38591	3	N	-0-					-0-
*08	38520	X	38520	-0-	-0- B	-0-	2	1	38518	3	N	-0-					-0-
09	38430	X	NO RPT	-0-	-38430 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23504	X	23504	-0-	-0- B	-0-	41	1	23462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	24351	X	24351	-0-	-0- B	-0-	52	1	24298	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26843	X	26843	-0-	-0- B	-0-	78	1	26765	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23364	-0-	23364 B	23364	24	1	23340	3	N	-0-					-0-
*08	44773	X	21409	-0-	-23364 B	-0-	1	1	21408	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17121	X	17121	-0-	-0- B	-0-	30	1	17091	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14902	-0-	-1652 B	-0-	32	1	14870	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	15335	-0-	-685 B	-0-	45	1	15289	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		16426	-0-	16426 B	16426	17	1	16409	3	Y	-0-					-0-
*08	32687	X	16261	-0-	-16426 B	-0-	1	1	16260	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	49	-0-	-22421 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	-0-	-0-	-23219 B	-0-					N	-0-					-0-
06	21900	X	123	-0-	-21777 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					-0-
*08	18	X	9	-0-	-9 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29610	X	26365	-0-	-3245 B	-0-	46	1	26317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	33635	X	27394	-0-	-6241 B	-0-	59	1	27333	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	32550	X	25033	-0-	-7517 B	-0-	73	1	24959	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		27580	-0-	27580 B	27580	28	1	27552	3	Y	-0-					-0-
*08	49823	X	22243	-0-	-27580 B	-0-	1	1	22242	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33269	X	33269	-0-	-0- B	-0-	33269	2			N	-0-					1
05	33449	X	25515	-0-	-7934 B	-0-	25514	2	1	9	N	1	1	8			1
06	29160	X	27804	-0-	-1356 B	-0-	137	1	27665	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	DLQ G-10		26280	-0-	26280 B	26280	26280	2			N	-0-					1
*08	50972	X	24692	-0-	-26280 B	-0-	24691	2	1	9	N	1	1	8			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840 X	18006	-0-	-3834 B	-0-	31	1	17975	3	N	-0-					-0-
05	22568 X	19312	-0-	-3256 B	-0-	42	1	19269	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20760 X	18231	-0-	-2529 B	-0-	53	1	18177	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	18427	-0-	18427 B	18427	19	1	18408	3	N	-0-					-0-
*08	34968 X	16541	-0-	-18427 B	-0-	1	1	16540	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620 X	16361	-0-	-3259 B	-0-	536	1	15825	3	N	-0-					5
05	19375 X	16182	-0-	-3193 B	-0-	1350	1	14832	3	N	-0-					5
06	18750 X	15409	-0-	-3341 B	-0-	1330	1	14079	3	N	-0-					5
07	DLQ G-10	18660	-0-	18660 B	18660	855	1	17805	3	N	-0-					5
*08	37092 X	18432	-0-	-18660 B	-0-	1027	1	17405	3	N	-0-					5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050 X	17694	-0-	-4356 B	-0-	31	1	17662	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22785 X	18378	-0-	-4407 B	-0-	40	1	18338	3	N	-0-					-0-
06	21330 X	17454	-0-	-3876 B	-0-	51	1	17402	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17190	-0-	17190 B	17190	18	1	17172	3	N	-0-					-0-
*08	36189 X	18999	-0-	-17190 B	-0-	1	1	18998	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260 X	10547	-0-	-8713 B	-0-	18	1	10529	3	Y	-0-					-0-
05	19902 X	9442	-0-	-10460 B	-0-	20	1	9422	3	Y	-0-					-0-
06	14280 X	11759	-0-	-2521 B	-0-	34	1	11725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	12888	-0-	12888 B	12888	13	1	12875	3	Y	-0-					-0-
*08	24740 X	11852	-0-	-12888 B	-0-	1	1	11851	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-	33	1	19103	3	N	-0-					-0-
05	23467 X	14552	-0-	-8915 B	-0-	31	1	14521	3	N	-0-					-0-
06	25710 X	17264	-0-	-8446 B	-0-	50	1	17213	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17613	-0-	17613 B	17613	18	1	17595	3	N	-0-					-0-
*08	35366 X	17753	-0-	-17613 B	-0-	1	1	17752	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28590	X	24167	-0-	-4423 B	-0-	42	1	24124	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	28055	X	24292	-0-	-3763 B	-0-	52	1	24239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26490	X	22866	-0-	-3624 B	-0-	67	1	22798	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		22690	-0-	22690 B	22690	23	1	22666	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	44812	X	22122	-0-	-22690 B	-0-	1	1	22120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41550	X	33149	-0-	-8401 B	-0-	58	1	33090	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	40610	X	36878	-0-	-3732 B	-0-	79	1	36797	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	37470	X	36549	-0-	-921 B	-0-	107	1	36441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		35610	-0-	35610 B	35610	37	1	35573	3	N	-0-					-0-
*08	70007	X	34397	-0-	-35610 B	-0-	2	1	34395	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	23855	-0-	-1885 B	-0-	41	1	23813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30938	X	24523	-0-	-6415 B	-0-	53	1	24468	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	29940	X	22894	-0-	-7046 B	-0-	67	1	22826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		22150	-0-	22150 B	22150	23	1	22127	3	N	-0-					-0-
*08	42926	X	20776	-0-	-22150 B	-0-	1	1	20775	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	40703	X	40703	-0-	-0- B	-0-	71	1	40631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	54064	X	45691	-0-	-8373 B	-0-	98	1	45592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	52320	X	47137	-0-	-5183 B	-0-	138	1	46998	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		45151	-0-	45151 B	45151	46	1	45105	3	N	-0-					-0-
*08	95505	X	50354	-0-	-45151 B	-0-	2	1	50352	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	35401	X	35401	-0-	-0- B	-0-	867	1	34509	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	34361	X	34361	-0-	-0- B	-0-	1075	1	33274	3	Y	11					14
							12	9									
06	33060	X	28524	-0-	-4536 B	-0-	1248	1	27256	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		29417	-0-	29417 B	29417	1155	1	28241	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
*08	52481	X	23064	-0-	-29417 B	-0-	681	1	22344	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	92400	X	20152	-0-	-72248 B	-0-	35	1	20117	3	Y	-0-					-0-
05	95480	X	20986	-0-	-74494 B	-0-	45	1	20941	3	Y	-0-					-0-
06	92400	X	17435	-0-	-74965 B	-0-	51	1	17378	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		16899	-0-	16899 B	16899	17	1	16882	3	Y	-0-					-0-
*08	32711	X	15812	-0-	-16899 B	-0-	1	1	15811	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	77873	X	77873	-0-	-0- B	-0-	135	1	77735	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	83161	X	83161	-0-	-0- B	-0-	179	1	82978	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	80344	X	80344	-0-	-0- B	-0-	235	1	80107	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		81034	-0-	81034 B	81034	83	1	80950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	161308	X	80274	-0-	-81034 B	-0-	4	1	80269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86250	X	66069	-0-	-20181 B	-0-	66069	2			Y	-0-					1
05	78120	X	17416	-0-	-60704 B	-0-	870	1	16546	2	Y	-0-					1
06	71580	X	-0-	-0-	-71580 B	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		40615	-0-	40615 B	40615	40615	2			Y	-0-					1
*08	81271	X	40656	-0-	-40615 B	-0-	40656	2			Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124350	X	97143	-0-	-27207 B	-0-	169	1	96974	3	Y	-0-					-0-
05	117304	X	98736	-0-	-18568 B	-0-	212	1	98524	3	Y	-0-					-0-
06	109830	X	92683	-0-	-17147 B	-0-	271	1	92412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85348	-0-	85348 B	85348	88	1	85260	3	Y	-0-					-0-
*08	177106	X	91758	-0-	-85348 B	-0-	4	1	91754	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156510	X	119181	-0-	-37329 B	-0-	207	1	118974	3	Y	-0-					-0-
05	148707	X	121896	-0-	-26811 B	-0-	262	1	121634	3	Y	-0-					-0-
06	136740	X	115504	-0-	-21236 B	-0-	337	1	115167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113101	-0-	113101 B	113101	116	1	112985	3	Y	-0-					-0-
*08	226165	X	113064	-0-	-113101 B	-0-	5	1	113059	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131106 X	131106	-0-	-0- B	-0-	228	1	130878	3	Y	-0-					-0-
05	140190 X	140190	-0-	-0- B	-0-	301	1	139889	3	Y	-0-					-0-
06	139320 X	132678	-0-	-6642 B	-0-	388	1	132289	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	132848	-0-	132848 B	132848	137	1	132711	3	Y	-0-					-0-
*08	266456 X	133608	-0-	-132848 B	-0-	6	1	133602	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

04	121890 X	103904	-0-	-17986 B	-0-	181	1	103723	3	Y	-0-					-0-
05	125953 X	106593	-0-	-19360 B	-0-	229	1	106364	3	Y	-0-					-0-
06	121890 X	3451	-0-	-118439 B	-0-	10	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	33050	-0-	33050 B	33050	34	1	33016	3	Y	-0-					-0-
*08	83692 X	50642	-0-	-33050 B	-0-	2	1	50640	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

04	99360 X	32075	-0-	-67285 B	-0-	32075	2			Y	-0-					-0-
05	102672 X	34710	-0-	-67962 B	-0-	34710	2			Y	-0-					-0-
06	91230 X	29507	-0-	-61723 B	-0-	145	1	29362	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	30537	-0-	30537 B	30537	30537	2			Y	-0-					-0-
*08	57434 X	26897	-0-	-30537 B	-0-	26897	2			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

04	121530 X	103724	-0-	-17806 B	-0-	180	1	103544	3	Y	-0-					-0-
05	130665 X	106280	-0-	-24385 B	-0-	228	1	106050	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	126450 X	99320	-0-	-27130 B	-0-	290	1	99030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	99340	-0-	99340 B	99340	102	1	99238	3	Y	-0-					-0-
*08	198516 X	99176	-0-	-99340 B	-0-	5	1	99171	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

04	163590 X	136348	-0-	-27242 B	-0-	237	1	136111	3	Y	-0-					-0-
05	162440 X	136743	-0-	-25697 B	-0-	294	1	136449	3	Y	-0-					-0-
06	156120 X	125730	-0-	-30390 B	-0-	367	1	125363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	112596	-0-	112596 B	112596	116	1	112480	3	Y	-0-					-0-
*08	237297 X	124701	-0-	-112596 B	-0-	6	1	124695	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

04	216780 X	121648	-0-	-95132 B	-0-	211	1	121437	3	N	-0-					-0-
05	148986 X	120692	-0-	-28294 B	-0-	259	1	120433	3	N	-0-					-0-
06	144180 X	108657	-0-	-35523 B	-0-	317	1	108340	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111041	-0-	111041 B	111041	114	1	110927	3	N	-0-					-0-
*08	219017 X	107976	-0-	-111041 B	-0-	5	1	107971	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226980 X	134648	-0-	-92332 B	-0-	234	1	134414	3	Y	-0-					-0-
05	163525 X	136031	-0-	-27494 B	-0-	292	1	135739	3	Y	-0-					-0-
06	152550 X	126180	-0-	-26370 B	-0-	369	1	125811	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	123217	-0-	123217 B	123217	127	1	123090	3	Y	-0-					-0-
*08	246536 X	123319	-0-	-123217 B	-0-	6	1	123313	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

04	211860 X	147963	-0-	-63897 B	-0-	257	1	147706	3	Y	-0-					-0-
05	174964 X	151119	-0-	-23845 B	-0-	325	1	150794	3	Y	-0-					-0-
06	168600 X	143873	-0-	-24727 B	-0-	420	1	143453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	140534	-0-	140534 B	140534	144	1	140390	3	Y	-0-					-0-
*08	279300 X	138766	-0-	-140534 B	-0-	7	1	138759	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

04	130260 X	63554	-0-	-66706 B	-0-	1552	1	61814	3	Y	171	164	1	1	8	16
						188	9									
05	69099 X	58209	-0-	-10890 B	-0-	1820	1	56299	3	Y	82					98
						90	9									
06	48540 X	47685	-0-	-855 B	-0-	2082	1	45460	3	Y	130	92	1			136
						143	9									
07	50158 X	45232	-0-	-4926 B	-0-	1776	1	43431	3	Y	23	81	1			78
						25	9									
08	65658 X	44132	-0-	-21526 B	-0-	1304	1	42792	3	Y	33	46	1			65
						36	9									
09	63540 X	NO RPT	-0-	-63540 B	-0-					Y	NO RPT					65

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

04	207000 X	149121	-0-	-57879 B	-0-	259	1	148862	3	Y	-0-					-0-
05	176514 X	152275	-0-	-24239 B	-0-	328	1	151947	3	Y	-0-					-0-
06	170820 X	140243	-0-	-30577 B	-0-	410	1	139833	3	Y	-0-					-0-
07	170035 X	125990	-0-	-44045 B	-0-	130	1	125860	3	Y	-0-					-0-
08	163184 X	144030	-0-	-19154 B	-0-	7	1	144023	3	Y	-0-					-0-
09	149130 X	NO RPT	-0-	-149130 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

04	229050 X	134598	-0-	-94452 B	-0-	234	1	134364	3	Y	-0-					-0-
05	236685 X	140481	-0-	-96204 B	-0-	302	1	140179	3	Y	-0-					-0-
06	173280 X	131798	-0-	-41482 B	-0-	385	1	131413	3	Y	-0-					-0-
07	149699 X	114960	-0-	-34739 B	-0-	118	1	114842	3	Y	-0-					-0-
08	140957 X	131339	-0-	-9618 B	-0-	6	1	131333	3	Y	-0-					-0-
09	135960 X	NO RPT	-0-	-135960 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

04	246240 X	163693	-0-	-82547 B	-0-	285	1	163408	3	Y	-0-					-0-
05	186496 X	163370	-0-	-23126 B	-0-	351	1	163019	3	Y	-0-					-0-
06	180480 X	156554	-0-	-23926 B	-0-	457	1	156097	3	Y	-0-					-0-
07	178405 X	134591	-0-	-43814 B	-0-	138	1	134453	3	Y	-0-					-0-
08	172701 X	151736	-0-	-20965 B	-0-	7	1	151729	3	Y	-0-					-0-
09	163680 X	NO RPT	-0-	-163680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209220 X	146877	-0-	-62343 B	-0-	255	1	146622	3	Y	-0-					-0-
05	216194 X	136297	-0-	-79897 B	-0-	293	1	136004	3	Y	-0-					-0-
06	209220 X	132643	-0-	-76577 B	-0-	388	1	132255	3	Y	-0-					-0-
07	216194 X	133220	-0-	-82974 B	-0-	137	1	133083	3	Y	-0-					-0-
08	151776 X	124785	-0-	-26991 B	-0-	6	1	124779	3	Y	-0-					-0-
09	146880 X	NO RPT	-0-	-146880 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

04	195060 X	124369	-0-	-70691 B	-0-	216	1	124153	3	Y	-0-					-0-
05	201562 X	126280	-0-	-75282 B	-0-	272	1	126008	3	Y	-0-					-0-
06	195060 X	115567	-0-	-79493 B	-0-	338	1	115229	3	Y	-0-					-0-
07	201562 X	110817	-0-	-90745 B	-0-	114	1	110703	3	Y	-0-					-0-
08	138229 X	107972	-0-	-30257 B	-0-	5	1	107967	3	Y	-0-					-0-
09	124380 X	NO RPT	-0-	-124380 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

04	113010 X	63064	-0-	-49946 B	-0-	63064	3			N	-0-					-0-
05	116777 X	14840	-0-	-101937 B	-0-	742	1	14098	2	N	-0-					-0-
06	113010 X	-0-	-0-	-113010 B	-0-					N	-0-					-0-
07	67394 X	55893	-0-	-11501 B	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
08	65162 X	49962	-0-	-15200 B	-0-	49962	2			N	-0-					-0-
09	63060 X	NO RPT	-0-	-63060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

04	219720 X	143244	-0-	-76476 B	-0-	249	1	142995	3	Y	-0-					-0-
05	227044 X	144796	-0-	-82248 B	-0-	312	1	144484	3	Y	-0-					-0-
06	219720 X	131890	-0-	-87830 B	-0-	385	1	131505	3	Y	-0-					-0-
07	169229 X	128140	-0-	-41089 B	-0-	132	1	128008	3	Y	-0-					-0-
08	158038 X	128246	-0-	-29792 B	-0-	6	1	128240	3	Y	-0-					-0-
09	143250 X	NO RPT	-0-	-143250 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

04	0	159663	-0-	159663 B	913955	278	1	159385	3	Y	-0-					-0-
05	1070939 X	156984	-0-	-913955 B	-0-	338	1	156646	3	Y	-0-					-0-
06	232350 X	144866	-0-	-87484 B	-0-	423	1	144443	3	Y	-0-					-0-
07	240095 X	143090	-0-	-97005 B	-0-	147	1	142943	3	Y	-0-					-0-
08	240095 X	139999	-0-	-100096 B	-0-	7	1	139992	3	Y	-0-					-0-
09	232350 X	NO RPT	-0-	-232350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

04	188790 X	115370	-0-	-73420 B	-0-	201	1	115167	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	195083 X	111373	-0-	-83710 B	-0-	240	1	111131	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	188790 X	101338	-0-	-87452 B	-0-	296	1	101040	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	98544 X	98544	-0-	-0- B	-0-	101	1	98442	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	128495 X	93843	-0-	-34652 B	-0-	4	1	93837	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	115380 X	NO RPT	-0-	-115380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	146093	-0-	146093 B	831716	254	1	145833	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	973130 X	141414	-0-	-831716 B	-0-	304	1	141103	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	221130 X	128220	-0-	-92910 B	-0-	375	1	127842	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	228501 X	123797	-0-	-104704 B	-0-	127	1	123667	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	228501 X	118437	-0-	-110064 B	-0-	6	1	118428	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	146100 X	NO RPT	-0-	-146100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003

07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

04	0	110984	-0-	110984 B	671108	193	1	110791	3	Y	-0-					-0-
05	777855 X	106747	-0-	-671108 B	-0-	230	1	106517	3	Y	-0-					-0-
06	188850 X	96787	-0-	-92063 B	-0-	283	1	96504	3	Y	-0-					-0-
07	195145 X	94321	-0-	-100824 B	-0-	97	1	94224	3	Y	-0-					-0-
08	195145 X	89795	-0-	-105350 B	-0-	4	1	89791	3	Y	-0-					-0-
09	188850 X	NO RPT	-0-	-188850 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

04	133530 X	74834	-0-	-58696 B	-0-	74832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	137981 X	75222	-0-	-62759 B	-0-	75220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	133530 X	65157	-0-	-68373 B	-0-	321	1	64835	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	137981 X	68661	-0-	-69320 B	-0-	68659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	137981 X	65077	-0-	-72904 B	-0-	65075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	133530 X	NO RPT	-0-	-133530 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

04	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	4562	2	96	9	N	87	182	1	1	8	134
05	4216 X	1576	-0-	-2640 B	-0-	1540	2	36	9	N	33					167
06	4801 X	4801	-0-	-0- B	-0-	4732	2	69	9	N	63					230
07	4650 X	4353	-0-	-297 B	-0-	4206	2	147	9	N	134	183	1	1	8	180
08	4650 X	4243	-0-	-407 B	-0-	4206	2	37	9	N	34					214
09	4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2506	2	44	9	N	40					254

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

04	3600 X	1554	-0-	-2046 B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	956	-0-	-2764 B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2677	-0-	-923 B	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
*07	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
*08	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2010	-0-	-750 B	-0-	2010	2			N	-0-					170
05	2852	X	1597	-0-	-1255 B	-0-	1597	2			N	-0-					170
06	2400	X	1644	-0-	-756 B	-0-	1644	2			N	-0-					170
*07	2449	X	1664	-0-	-785 B	-0-	1664	2			N	-0-					170
*08	2356	X	1903	-0-	-453 B	-0-	1903	2			N	-0-					170
09	2010	X	1567	-0-	-443 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

04	13260	X	10833	-0-	-2427 B	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
05	13702	X	10538	-0-	-3164 B	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
06	13260	X	10349	-0-	-2911 B	-0-	10349	2			Y	-0-					-0-
*07	10823	X	10823	-0-	-0- B	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
*08	11024	X	11024	-0-	-0- B	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
*09	10030	X	10030	-0-	-0- B	-0-	10030	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2814	-0-	-286 B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2658	-0-	-342 B	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
*07	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
*08	2139	X	1825	-0-	-314 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*09	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

04	9090	X	8102	-0-	-988 B	-0-	8102	2			Y	-0-					150
05	9393	X	7453	-0-	-1940 B	-0-	7453	2			Y	-0-					150
06	9090	X	7373	-0-	-1717 B	-0-	7373	2			Y	-0-					150
*07	9269	X	7181	-0-	-2088 B	-0-	7181	2			Y	-0-					150
*08	8711	X	7838	-0-	-873 B	-0-	7838	2			Y	-0-					150
09	8100	X	5987	-0-	-2113 B	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	2760	X	2216	-0-	-544 B	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2177	-0-	-675 B	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2279	-0-	-361 B	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*07	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

04	1020	N	213	-0-	-807 B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	209	-0-	-752 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	119	-0-	-631 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*07	1195	X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*08	775	X	231	-0-	-544 B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*09	1141	X	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	45390	X	26477	-0-	-18913 B	-0-	26477	2			Y	-0-					-0-
05	46903	X	30964	-0-	-15939 B	-0-	30964	2			Y	-0-					-0-
06	43020	X	30880	-0-	-12140 B	-0-	30880	2			Y	-0-					-0-
07	42098	X	27632	-0-	-14466 B	-0-	27632	2			Y	-0-					-0-
08	33635	X	27451	-0-	-6184 B	-0-	27451	2			Y	-0-					-0-
09	30870	X	24665	-0-	-6205 B	-0-	24665	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790 X	19918	-0-	-6872 B	-0-	19918	2			Y	-0-					-0-
05	27683 X	13765	-0-	-13918 B	-0-	13765	2			Y	-0-					-0-
06	24090 X	11276	-0-	-12814 B	-0-	11276	2			Y	-0-					-0-
07	24893 X	10666	-0-	-14227 B	-0-	10666	2			Y	-0-					-0-
08	22475 X	11844	-0-	-10631 B	-0-	11844	2			Y	-0-					-0-
09	19920 X	13581	-0-	-6339 B	-0-	13581	2			Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	5670 X	4739	-0-	-931 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	4171	-0-	-2215 B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	4468	-0-	-1712 B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3578	-0-	-328 B	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3864	-0-	-42 B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*09	3780 X	3115	-0-	-665 B	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

04	6510 X	3853	-0-	-2657 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	3687	-0-	-3009 B	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	3836	-0-	-1534 B	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3922	-0-	-46 B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3692	-0-	-148 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	14760 X	10702	-0-	-4058 B	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	15252 X	8290	-0-	-6962 B	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9713 X	9713	-0-	-0- B	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	8171 X	8171	-0-	-0- B	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
*09	5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

04	2820 X	2422	-0-	-398 B	-0-	2003	3	419	9	N	381	381	1			-0-
05	2914 X	1978	-0-	-936 B	-0-	1606	3	372	9	N	338	338	1			-0-
06	3030 X	2502	-0-	-528 B	-0-	1985	3	517	9	N	470	470	1			-0-
07	3131 X	1983	-0-	-1148 B	-0-	1576	3	407	9	N	370	370	1			-0-
08	3131 X	1981	-0-	-1150 B	-0-	1577	3	404	9	N	367	367	1			-0-
09	2490 X	2341	-0-	-149 B	-0-	1877	3	464	9	N	422	422	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

04	49350 X	31370	-0-	-17980 B	-0-	26606	3	4764	9	Y	4331	4331	1			-0-
05	50995 X	33722	-0-	-17273 B	-0-	28452	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
06	49350 X	28920	-0-	-20430 B	-0-	24644	3	4276	9	Y	3887	3887	1			-0-
07	50220 X	27798	-0-	-22422 B	-0-	23890	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
08	43555 X	25010	-0-	-18545 B	-0-	21629	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
09	32640 X	24075	-0-	-8565 B	-0-	21013	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37020	X	21221	-0-	-15799	B	-0-	17040	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	38254	X	29705	-0-	-8549	B	-0-	24554	3	5151	9	Y	4683	4683	1			-0-
06	37020	X	25541	-0-	-11479	B	-0-	21377	3	4164	9	Y	3785	3785	1			-0-
07	31372	X	24048	-0-	-7324	B	-0-	20307	3	3741	9	Y	3401	3401	1			-0-
08	29698	X	22728	-0-	-6970	B	-0-	19392	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-
09	28740	X	20454	-0-	-8286	B	-0-	17531	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

04	30990	X	19294	-0-	-11696	B	-0-	15697	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
05	32023	X	24003	-0-	-8020	B	-0-	20253	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
06	30990	X	21133	-0-	-9857	B	-0-	18052	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
07	31589	X	18956	-0-	-12633	B	-0-	16330	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	24552	X	17341	-0-	-7211	B	-0-	15112	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
09	23220	X	14969	-0-	-8251	B	-0-	13089	3	1880	9	Y	1709	1709	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

04	28833	X	28833	-0-	-0-	B	-0-	23503	3	5330	9	Y	4845	4845	1			-0-
05	26563	X	26563	-0-	-0-	B	-0-	22002	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-
06	31530	X	31530	-0-	-0-	B	-0-	26925	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
07	34460	X	34460	-0-	-0-	B	-0-	30210	3	4250	9	Y	3864	3864	1			-0-
08	28723	X	28723	-0-	-0-	B	-0-	25457	3	3266	9	Y	2969	2969	1			-0-
*09	24153	X	24153	-0-	-0-	B	-0-	21463	3	2690	9	Y	2445	2445	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

04	41551	X	41551	-0-	-0-	B	-0-	33677	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
05	41018	X	41018	-0-	-0-	B	-0-	33843	3	7175	9	Y	6523	6523	1			-0-
06	39360	X	28501	-0-	-10859	B	-0-	23690	3	4811	9	Y	4374	4374	1			-0-
07	40672	X	34496	-0-	-6176	B	-0-	29511	3	4985	9	Y	4532	4532	1			-0-
08	40672	X	29705	-0-	-10967	B	-0-	25860	3	3845	9	Y	3495	3495	1			-0-
09	39360	X	24327	-0-	-15033	B	-0-	21256	3	3071	9	Y	2792	2792	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

04	42801	X	42801	-0-	-0-	B	-0-	35786	3	7015	9	Y	6377	6377	1			-0-
05	39565	X	39565	-0-	-0-	B	-0-	32955	3	6610	9	Y	6009	6009	1			-0-
06	35770	X	35770	-0-	-0-	B	-0-	30404	3	5366	9	Y	4878	4878	1			-0-
07	41916	X	41916	-0-	-0-	B	-0-	36801	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
08	35641	X	35641	-0-	-0-	B	-0-	31648	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
*09	30444	X	30444	-0-	-0-	B	-0-	27067	3	3377	9	Y	3070	3070	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

04	49005	X	49005	-0-	-0-	B	-0-	39403	3	9602	9	Y	8729	8729	1			-0-
05	50291	X	50291	-0-	-0-	B	-0-	41056	3	9235	9	Y	8395	8395	1			-0-
06	47910	X	47850	-0-	-60	B	-0-	39633	3	8217	9	Y	7470	7470	1			-0-
07	49507	X	47413	-0-	-2094	B	-0-	39997	3	7416	9	Y	6742	6742	1			-0-
08	49507	X	39834	-0-	-9673	B	-0-	33976	3	5858	9	Y	5325	5325	1			-0-
09	47910	X	35859	-0-	-12051	B	-0-	30614	3	5245	9	Y	4768	4768	1			-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

04	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-	113	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/2015

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
04	12930	X	12866	-0-	-64 B	-0-	165	1	12674	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	13888	X	13018	-0-	-870 B	-0-	146	1	12855	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	13440	X	13079	-0-	-361 B	-0-	172	1	12897	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	13578	X	12743	-0-	-835 B	-0-	188	1	12465	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
08	13578	X	12755	-0-	-823 B	-0-	198	1	12505	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
09	13080	X	12365	-0-	-715 B	-0-	179	1	12176	3	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	28421	X	28421	-0-	-0- B	-0-	345	1	28076	2	N	-0-					-0-
05	117907	X	117907	-0-	-0- B	-0-	1336	1	116571	2	N	-0-					-0-
06	93571	X	93571	-0-	-0- B	-0-	1019	1	92531	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	61343	X	61343	-0-	-0- B	-0-	653	1	60347	2	N	-0-					-0-
							343	3									
08	117893	X	39058	-0-	-78835 B	-0-	524	1	38488	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	114090	X	4071	-0-	-110019 B	-0-	37	1	3989	2	N	-0-					-0-
							45	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	538	1	2	2	Y	357	448	1			248
							268	3	170	4							
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	522	1	1	2	Y	167	207	1	47	5	161
							116	3	84	4							
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	528	1	3	2	Y	523	473	1			211
							490	3	412	4							
07	2020	X	2020	-0-	-0- B	-0-	853	1	3	2	Y	448	504	1			155
							534	3	137	4							
08	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	862	1	2	2	Y	337	439	1			53
							442	3	132	4							
09	2010	X	2005	-0-	-5 B	-0-	663	1	160	2	Y	358	380	1			31
							352	3	436	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

04	20381	X	20381	-0-	-0- B	-0-	262	1	20077	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	22351	X	20443	-0-	-1908 B	-0-	229	1	20187	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	21630	X	19073	-0-	-2557 B	-0-	251	1	18807	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	21545	X	19574	-0-	-1971 B	-0-	289	1	19147	3	Y	-0-					-0-
							138	4									
08	21545	X	19475	-0-	-2070 B	-0-	303	1	19093	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
09	20370	X	15874	-0-	-4496 B	-0-	230	1	15633	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28711 X	28711	-0-	-0- B	-0-	349	1	28362	2	N	-0-			-0-
05	25885 X	18255	-0-	-7630 B	-0-	207	1	18048	2	N	-0-			-0-
06	25230 X	17482	-0-	-7748 B	-0-	190	1	17288	2	N	-0-			-0-
						4	3							
07	29667 X	2658	-0-	-27009 B	-0-	28	1	2615	2	N	-0-			-0-
						15	3							
08	29667 X	-0-	-0-	-29667 B	-0-					N	-0-			-0-
09	28710 X	1246	-0-	-27464 B	-0-	11	1	1221	2	N	-0-			-0-
						14	3							

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	27540 X	23053	-0-	-4487 B	-0-	280	1	22773	2	N	-0-			-0-
05	28768 X	22164	-0-	-6604 B	-0-	251	1	21913	2	N	-0-			-0-
06	28050 X	20113	-0-	-7937 B	-0-	219	1	19890	2	N	-0-			-0-
						4	3							
07	27218 X	2775	-0-	-24443 B	-0-	30	1	2729	2	N	-0-			-0-
						16	3							
08	24583 X	-0-	-0-	-24583 B	-0-					N	-0-			-0-
*09	43129 X	43129	-0-	-0- B	-0-	390	1	42262	2	N	-0-			-0-
						477	3							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

04	15240 X	12726	-0-	-2514 B	-0-	164	1	12536	3	N	-0-			-0-
						26	4							
05	13547 X	12424	-0-	-1123 B	-0-	139	1	12269	3	N	-0-			-0-
						16	4							
06	13743 X	13743	-0-	-0- B	-0-	181	1	13551	3	N	-0-			-0-
						11	4							
07	14419 X	14419	-0-	-0- B	-0-	213	1	14105	3	N	-0-			-0-
						101	4							
08	14167 X	13988	-0-	-179 B	-0-	217	1	13714	3	N	-0-			-0-
						57	4							
09	13740 X	12372	-0-	-1368 B	-0-	179	1	12184	3	N	-0-			-0-
						9	4							

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	13950 X	12180	-0-	-1770 B	-0-	148	1	12032	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	13066	-0-	-1225 B	-0-	148	1	12918	2	N	-0-			-0-
06	13590 X	11030	-0-	-2560 B	-0-	120	1	10908	2	N	-0-			-0-
						2	3							
07	13268 X	12741	-0-	-527 B	-0-	136	1	12534	2	N	-0-			-0-
						71	3							
08	13082 X	11727	-0-	-1355 B	-0-	157	1	11556	2	N	-0-			-0-
						14	3							
09	12630 X	11756	-0-	-874 B	-0-	106	1	11520	2	N	-0-			-0-
						130	3							

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	8550 X	12	-0-	-8538 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890 X	17	-0-	-22873 B	-0-	13	3	4	9	Y	4	87	1			2
05	16802 X	6	-0-	-16796 B	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	16260 X	6	-0-	-16254 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	11656 X	2	-0-	-11654 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

04	4830 X	4016	-0-	-814 B	-0-	52	1	3955	3	Y	1	2	1			1
						8	4	1	9							
05	4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	48	1	4288	3	Y	1	1	1			1
						6	4	1	9							
06	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	57	1	4274	3	Y	16	8	1			9
						3	4	18	9							
07	4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	59	1	3912	3	Y	34	31	1			12
						28	4	37	9							
08	4464 X	3669	-0-	-795 B	-0-	57	1	3567	3	Y	28	38	1			2
						14	4	31	9							
09	4350 X	3159	-0-	-1191 B	-0-	46	1	3090	3	Y	19	17	1			4
						2	4	21	9							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

04	32880 X	30452	-0-	-2428 B	-0-	370	1	30082	2	N	-0-					-0-
05	33976 X	28026	-0-	-5950 B	-0-	317	1	27709	2	N	-0-					-0-
06	34920 X	29011	-0-	-5909 B	-0-	316	1	28689	2	N	-0-					-0-
						6	3									
07	30409 X	30409	-0-	-0- B	-0-	324	1	29915	2	N	-0-					-0-
						170	3									
08	32457 X	29128	-0-	-3329 B	-0-	391	1	28703	2	N	-0-					-0-
						34	3									
09	30450 X	3420	-0-	-27030 B	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					-0-
						38	3									

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	46200 X	39986	-0-	-6214 B	-0-	486	1	39500	2	N	-0-					-0-
05	45136 X	37248	-0-	-7888 B	-0-	422	1	36826	2	N	-0-					-0-
06	44010 X	33368	-0-	-10642 B	-0-	363	1	32997	2	N	-0-					-0-
						8	3									
07	34730 X	34730	-0-	-0- B	-0-	370	1	34166	2	N	-0-					-0-
						194	3									
08	43059 X	34239	-0-	-8820 B	-0-	459	1	33739	2	N	-0-					-0-
						41	3									
09	39990 X	33734	-0-	-6256 B	-0-	305	1	33056	2	N	-0-					-0-
						373	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

04	8730 X	7081	-0-	-1649 B	-0-	231	1	6705	3	N	121	357	1			134
						12	4	133	9							
05	9021 X	6244	-0-	-2777 B	-0-	231	1	5905	3	N	87					221
						12	4	96	9							
06	7453 X	7453	-0-	-0- B	-0-	235	1	7097	3	N	101	178	1			144
						10	4	111	9							
07	7296 X	7296	-0-	-0- B	-0-	224	1	6794	3	N	243	178	1			209
						11	4	267	9							
08	7595 X	7284	-0-	-311 B	-0-	210	1	6962	3	N	92	177	1			124
						11	4	101	9							
09	7440 X	6784	-0-	-656 B	-0-	589	1	5945	3	N	148	177	1			95
						87	4	163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	9229	-0-	-6821 B	-0-	118	1	9047	3	Y	41	21	1			20
							19	4	45	9							
05	11656	X	9393	-0-	-2263 B	-0-	104	1	9178	3	Y	90	70	1			40
							12	4	99	9							
06	11280	X	9495	-0-	-1785 B	-0-	124	1	9279	3	Y	77	74	1			43
							7	4	85	9							
07	9533	X	9533	-0-	-0- B	-0-	139	1	9252	3	Y	68	88	1			23
							67	4	75	9							
08	11470	X	9233	-0-	-2237 B	-0-	144	1	9030	3	Y	20	41	1			2
							37	4	22	9							
09	9510	X	8400	-0-	-1110 B	-0-	121	1	8249	3	Y	22	19	1			5
							6	4	24	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

04	7650	X	6010	-0-	-1640 B	-0-	315	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5966	-0-	-389 B	-0-	319	1	5647	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5290	-0-	-1130 B	-0-	299	1	4991	3	N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0- B	-0-	289	1	4920	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	5354	-0-	-1280 B	-0-	307	1	5047	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5555	-0-	-445 B	-0-	330	1	5225	3	N	-0-					-0-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

04	16530	X	16393	-0-	-137 B	-0-	199	1	16194	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17808	-0-	-17 B	-0-	202	1	17606	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	14460	-0-	-3270 B	-0-	157	1	14300	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	16516	X	16516	-0-	-0- B	-0-	176	1	16248	2	N	-0-					-0-
							92	3									
08	17918	X	15082	-0-	-2836 B	-0-	202	1	14862	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	17220	X	775	-0-	-16445 B	-0-	7	1	759	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

04	13668	X	13668	-0-	-0- B	-0-	175	1	13368	3	Y	88	69	1			43
							28	4	97	9							
05	10169	X	10169	-0-	-0- B	-0-	114	1	10027	3	Y	14	51	1			6
							13	4	15	9							
06	12990	X	4	-0-	-12986 B	-0-	4	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	14136	X	17	-0-	-14119 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680 B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	23400	X	31	-0-	-23369 B	-0-	31	2			N	-0-					1
05	22785	X	64	-0-	-22721 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					1
06	22200	X	-0-	-0-	-22200 B	-0-					N	-0-					1
07	85	X	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					1
08	10974	X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-					1
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940 X	10661	-0-	-1279 B	-0-	136	1	10395	3	Y	98	50	1			48
						22	4	108	9							
05	11687 X	9684	-0-	-2003 B	-0-	108	1	9563	3	Y	-0-	48	1			-0-
						13	4									
06	11580 X	9536	-0-	-2044 B	-0-	126	1	9395	3	Y	7	3	1			4
						7	4	8	9							
07	10203 X	10203	-0-	-0- B	-0-	150	1	9981	3	Y	-0-	4	1			-0-
						72	4									
08	11005 X	1320	-0-	-9685 B	-0-	21	1	1294	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	10650 X	-0-	-0-	-10650 B	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

04	11730 X	11522	-0-	-208 B	-0-	147	1	11297	3	Y	49	55	1			24
						24	4	54	9							
05	12586 X	10680	-0-	-1906 B	-0-	119	1	10472	3	Y	68	62	1			30
						14	4	75	9							
06	13200 X	10156	-0-	-3044 B	-0-	133	1	9965	3	Y	45	50	1			25
						8	4	50	9							
07	13640 X	2095	-0-	-11545 B	-0-	31	1	2038	3	Y	11	32	1			4
						14	4	12	9							
08	11904 X	3727	-0-	-8177 B	-0-	57	1	3620	3	Y	32	33	1			3
						15	4	35	9							
09	11520 X	37	-0-	-11483 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	3	1			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

04	5490 X	3966	-0-	-1524 B	-0-	47	1	3626	3	Y	259	270	1			127
						8	4	285	9							
05	5239 X	4104	-0-	-1135 B	-0-	43	1	3761	3	Y	268	275	1			120
						5	4	295	9							
06	5070 X	3961	-0-	-1109 B	-0-	49	1	3647	3	Y	238	225	1			133
						3	4	262	9							
07	4526 X	4135	-0-	-391 B	-0-	58	1	3815	3	Y	214	274	1			73
						27	4	235	9							
08	4526 X	3776	-0-	-750 B	-0-	55	1	3468	3	Y	217	272	1			18
						14	4	239	9							
09	3960 X	3633	-0-	-327 B	-0-	48	1	3331	3	Y	228	197	1			49
						3	4	251	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

04	22170 X	21343	-0-	-827 B	-0-	259	1	21084	2	N	-0-					-0-
05	26784 X	14004	-0-	-12780 B	-0-	159	1	13845	2	N	-0-					-0-
06	26130 X	12242	-0-	-13888 B	-0-	133	1	12106	2	N	-0-					-0-
						3	3									
07	24056 X	-0-	-0-	-24056 B	-0-					N	-0-					-0-
08	23808 X	-0-	-0-	-23808 B	-0-					N	-0-					-0-
09	21330 X	32	-0-	-21298 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41010	X	34420	-0-	-6590 B	-0-	418	1	34002	2	N	-0-					-0-
05	40920	X	34647	-0-	-6273 B	-0-	392	1	34255	2	N	-0-					-0-
06	39570	X	30219	-0-	-9351 B	-0-	329	1	29883	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	39122	X	36080	-0-	-3042 B	-0-	384	1	35494	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	37603	X	30562	-0-	-7041 B	-0-	410	1	30116	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*09	35721	X	35721	-0-	-0- B	-0-	323	1	35003	2	N	-0-					-0-
							395	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

04	21330	X	18632	-0-	-2698 B	-0-	1277	1	17134	3	Y	153	212	1			43
							53	4	168	9							
05	20739	X	18813	-0-	-1926 B	-0-	1287	1	17311	3	Y	48	79	1			12
							162	4	53	9							
06	19470	X	17728	-0-	-1742 B	-0-	1024	1	16179	3	Y	-0-	12	1			-0-
							525	4									
07	20119	X	18374	-0-	-1745 B	-0-	1126	1	17112	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
08	20119	X	16301	-0-	-3818 B	-0-	850	1	15310	3	Y	12	7	1			5
							128	4	13	9							
09	18630	X	15978	-0-	-2652 B	-0-	796	1	14992	3	Y	85	55	1			35
							96	4	94	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

04	18630	X	15903	-0-	-2727 B	-0-	1084	1	14544	3	Y	209	256	1			58
							45	4	230	9							
05	18135	X	16215	-0-	-1920 B	-0-	1100	1	14800	3	Y	160	179	1			39
							139	4	176	9							
06	16770	X	15149	-0-	-1621 B	-0-	872	1	13780	3	Y	45	69	1			15
							447	4	50	9							
07	16771	X	15680	-0-	-1091 B	-0-	958	1	14573	3	Y	30	36	1			9
							116	4	33	9							
08	16771	X	14091	-0-	-2680 B	-0-	732	1	13197	3	Y	46	36	1			19
							111	4	51	9							
09	15900	X	13813	-0-	-2087 B	-0-	689	1	12971	3	Y	64	57	1			26
							83	4	70	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

04	50400	X	23302	-0-	-27098 B	-0-	283	1	23019	2	N	-0-					-0-
05	48267	X	108	-0-	-48159 B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
06	45930	X	-0-	-0-	-45930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	38595	X	-0-	-0-	-38595 B	-0-					N	-0-					-0-
08	38595	X	-0-	-0-	-38595 B	-0-					N	-0-					-0-
09	23310	X	-0-	-0-	-23310 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38310	X	-0-	-0-	-38310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	36549	X	-0-	-0-	-36549 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22440	X	-0-	-0-	-22440 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16492	X	-0-	-0-	-16492 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18150	X	10361	-0-	-7789 B	-0-	1553	1	8621	3	Y	126	159	1			50
							48	4	139	9							
05	17236	X	11875	-0-	-5361 B	-0-	1756	1	9897	3	Y	120	93	1			77
							90	4	132	9							
06	16043	X	16043	-0-	-0- B	-0-	2410	1	13441	3	Y	100	140	1			37
							82	4	110	9							
07	15500	X	13989	-0-	-1511 B	-0-	2280	1	11532	3	Y	111	109	1			39
							55	4	122	9							
08	15500	X	12202	-0-	-3298 B	-0-	1786	1	10256	3	Y	102	89	1			52
							48	4	112	9							
09	16050	X	12266	-0-	-3784 B	-0-	1709	1	10310	3	Y	132	135	1			49
							102	4	145	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2347	-0-	-953 B	-0-	524	1	1535	3	N	65	80	1			17
							216	4	72	9							
05	1178	X	1080	-0-	-98 B	-0-	608	1	257	3	N	82	76	1			23
							125	4	90	9							
06	1230	X	142	-0-	-1088 B	-0-	55	1	7	3	N	34	46	1			11
							43	4	37	9							
07	2449	X	957	-0-	-1492 B	-0-	364	1	142	3	N	160	149	1			22
							275	4	176	9							
08	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	347	1	100	3	N	125	133	1			14
							221	4	138	9							
09	2340	X	772	-0-	-1568 B	-0-	301	1	196	3	N	64	72	1			6
							205	4	70	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11364	-0-	11364 B	27232	1693	1	9397	3	Y	202	203	1			80
							52	4	222	9							
05	0	W	14520	-0-	14520 B	41752	2139	1	12056	3	Y	195	150	1			125
							110	4	215	9							
06	57879	X	16127	-0-	-41752 B	-0-	2416	1	13475	3	Y	140	213	1			52
							82	4	154	9							
07	15872	X	15668	-0-	-204 B	-0-	2546	1	12878	3	Y	165	159	1			58
							62	4	182	9							
08	15872	X	13754	-0-	-2118 B	-0-	2011	1	11544	3	Y	132	123	1			67
							54	4	145	9							
09	16140	X	13675	-0-	-2465 B	-0-	1904	1	11478	3	Y	164	171	1			60
							113	4	180	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
04	4860	X	3689	-0-	-1171 B	-0-	115	1	3349	3	Y	199	136	1			137
							6	4	219	9							
05	4340	X	1470	-0-	-2870 B	-0-	52	1	1340	3	Y	68	147	1			58
							3	4	75	9							
06	5520	X	5266	-0-	-254 B	-0-	162	1	4904	3	Y	175	144	1			89
							7	4	193	9							
07	5704	X	3842	-0-	-1862 B	-0-	115	1	3492	3	Y	208	241	1			56
							6	4	229	9							
08	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	129	1	4272	3	Y	291	225	1			122
							6	4	320	9							
09	5280	X	4003	-0-	-1277 B	-0-	331	1	3347	3	Y	251	247	1			126
							49	4	276	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	12930	X	8345	-0-	-4585 B	-0-	552	1	7416	3	Y	322	320	1			90
							23	4	354	9							
05	12400	X	10481	-0-	-1919 B	-0-	661	1	8898	3	Y	762	665	1			187
							84	4	838	9							
06	10050	X	9882	-0-	-168 B	-0-	527	1	8338	3	Y	678	642	1			223
							271	4	746	9							
07	10385	X	10005	-0-	-380 B	-0-	568	1	8644	3	Y	658	688	1			193
							69	4	724	9							
08	10478	X	9201	-0-	-1277 B	-0-	434	1	7814	3	Y	807	666	1			334
							65	4	888	9							
09	10140	X	8061	-0-	-2079 B	-0-	379	1	7133	3	Y	457	602	1			189
							46	4	503	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

04	13680	X	13352	-0-	-328 B	-0-	770	1	10342	3	Y	2007	1844	1			561
							32	4	2208	9							
05	13640	X	12602	-0-	-1038 B	-0-	769	1	10343	3	Y	1266	1517	1			310
							97	4	1393	9							
06	12579	X	12579	-0-	-0- B	-0-	662	1	10452	3	Y	1024	997	1			337
							339	4	1126	9							
07	13795	X	12691	-0-	-1104 B	-0-	724	1	11003	3	Y	797	900	1			234
							87	4	877	9							
08	13795	X	11606	-0-	-2189 B	-0-	563	1	10134	3	Y	749	673	1			310
							85	4	824	9							
09	13350	X	11232	-0-	-2118 B	-0-	529	1	9970	3	Y	608	666	1			252
							64	4	669	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

04	34890	X	-0-	-0-	-34890 B	-0-					N	-0-					-0-
05	35340	X	34642	-0-	-698 B	-0-	392	1	34250	2	N	-0-					-0-
06	33900	X	25309	-0-	-8591 B	-0-	276	1	25027	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	33604	X	17948	-0-	-15656 B	-0-	191	1	17656	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	34627	X	15051	-0-	-19576 B	-0-	202	1	14831	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	33510	X	14159	-0-	-19351 B	-0-	128	1	13874	2	N	-0-					-0-
							157	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40950	X	5599	-0-	-35351 B	-0-	68	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	40517	X	39587	-0-	-930 B	-0-	448	1	39139	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	32065	-0-	-6965 B	-0-	349	1	31709	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	38657	X	31833	-0-	-6824 B	-0-	339	1	31316	2	N	-0-					-0-
							178	3									
08	39587	X	24188	-0-	-15399 B	-0-	324	1	23836	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	38310	X	15	-0-	-38295 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	98	1	2851	3	Y	133	138	1			91
							5	4	146	9							
05	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	99	1	2537	3	Y	171	117	1			145
							5	4	188	9							
06	3690	X	2969	-0-	-721 B	-0-	89	1	2696	3	Y	164	225	1			84
							4	4	180	9							
07	3813	X	2694	-0-	-1119 B	-0-	81	1	2462	3	Y	134	182	1			36
							4	4	147	9							
08	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	73	1	2427	3	Y	83	84	1			35
							4	4	91	9							
09	3090	X	2537	-0-	-553 B	-0-	215	1	2167	3	Y	113	91	1			57
							31	4	124	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

04	19560	X	15615	-0-	-3945 B	-0-	1004	1	13481	3	Y	989	1030	1			276
							42	4	1088	9							
05	19344	X	16170	-0-	-3174 B	-0-	1033	1	13894	3	Y	1012	1040	1			248
							130	4	1113	9							
06	17310	X	14762	-0-	-2548 B	-0-	794	1	12555	3	Y	914	861	1			301
							408	4	1005	9							
07	16151	X	15664	-0-	-487 B	-0-	893	1	13581	3	Y	984	996	1			289
							108	4	1082	9							
08	16182	X	13961	-0-	-2221 B	-0-	688	1	12397	3	Y	702	700	1			291
							104	4	772	9							
09	15660	X	13662	-0-	-1998 B	-0-	648	1	12196	3	Y	673	685	1			279
							78	4	740	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

04	1530	X	1414	-0-	-116 B	-0-	549	1	2	2	Y	378	520	1			263
							273	3	174	4							
05	1398	X	1398	-0-	-0- B	-0-	685	1	1	2	Y	408	220	1	58	5	393
							153	3	110	4							
06	2077	X	2077	-0-	-0- B	-0-	607	1	4	2	Y	390	626	1			157
							563	3	474	4							
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	1026	1	4	2	Y	406	422	1			141
							643	3	165	4							
08	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1016	1	2	2	Y	296	391	1			46
							521	3	155	4							
*09	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	613	1	147	2	Y	384	396	1			34
							326	3	402	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
04	12480	X	11764	-0-	-716 B	-0-	753	1	10104	3	Y	796	785	1			222
							31	4	876	9							
05	12896	X	11743	-0-	-1153 B	-0-	749	1	10081	3	Y	744	784	1			182
							95	4	818	9							
06	11790	X	10831	-0-	-959 B	-0-	585	1	9247	3	Y	635	608	1			209
							300	4	699	9							
07	12183	X	10963	-0-	-1220 B	-0-	615	1	9343	3	Y	846	807	1			248
							74	4	931	9							
08	12183	X	10134	-0-	-2049 B	-0-	482	1	8687	3	Y	811	723	1			336
							73	4	892	9							
09	11760	X	9772	-0-	-1988 B	-0-	448	1	8434	3	Y	760	781	1			315
							54	4	836	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
04	1072	N	472	-0-	-600 B	-0-	139	1	70	3	Y	199	320	1			139
							44	4	219	9							
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	23	1	5	3	Y	56	116	1	25	5	54
							4	4	62	9							
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	153	1	1	2	Y	184	164	1			74
							142	3	120	4							
07	496	N	149	-0-	-347 B	-0-	17	1	11	3	Y	107	144	1			37
							3	4	118	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	58	86	1			9
09	630	N	264	-0-	-366 B	-0-	59	1	14	2	Y	111	110	1			10
							31	3	38	4							

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
04	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	740	1	9935	3	Y	284	380	1			79
							31	4	312	9							
05	11222	X	10456	-0-	-766 B	-0-	690	1	9280	3	Y	363	353	1			89
							87	4	399	9							
06	11310	X	10193	-0-	-1117 B	-0-	540	1	8538	3	Y	762	600	1			251
							277	4	838	9							
07	11687	X	11245	-0-	-442 B	-0-	628	1	9547	3	Y	904	890	1			265
							76	4	994	9							
08	11687	X	9685	-0-	-2002 B	-0-	461	1	8304	3	Y	773	718	1			320
							70	4	850	9							
09	11010	X	10601	-0-	-409 B	-0-	462	1	8701	3	Y	1256	1055	1			521
							56	4	1382	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13100	X	13100	-0-	-0- B	-0-	861	1	11556	3	Y	588	621	1			164
							36	4	647	9							
05	15779	X	13342	-0-	-2437 B	-0-	856	1	11524	3	Y	776	750	1			190
							108	4	854	9							
06	15270	X	12790	-0-	-2480 B	-0-	683	1	10789	3	Y	880	780	1			290
							350	4	968	9							
07	14198	X	13165	-0-	-1033 B	-0-	751	1	11420	3	Y	821	870	1			241
							91	4	903	9							
08	13826	X	11795	-0-	-2031 B	-0-	579	1	10432	3	Y	633	612	1			262
							88	4	696	9							
09	13110	X	10583	-0-	-2527 B	-0-	502	1	9455	3	Y	514	563	1			213
							61	4	565	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37980 X	28037	-0-	-9943 B	-0-	726	1	25963	3	N	933	939	1			84
						322	4	1026	9							
05	32364 X	25884	-0-	-6480 B	-0-	684	1	23451	3	N	1089	1015	1			158
						551	4	1198	9							
06	33630 X	24860	-0-	-8770 B	-0-	723	1	23110	3	N	828	825	1			161
						116	4	911	9							
07	34751 X	29209	-0-	-5542 B	-0-	1577	1	25916	3	N	683	710	1			134
						965	4	751	9							
08	34751 X	27248	-0-	-7503 B	-0-	1870	1	24219	3	N	713	801	1			46
						375	4	784	9							
09	28050 X	24016	-0-	-4034 B	-0-	1151	1	22046	3	N	637	620	1			63
						118	4	701	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

04	84442 X	84442	-0-	-0- B	-0-	1026	1	83416	2	N	-0-					-0-
05	73749 X	49411	-0-	-24338 B	-0-	560	1	48851	2	N	-0-					-0-
06	78815 X	78815	-0-	-0- B	-0-	858	1	77940	2	N	-0-					-0-
						17	3									
07	87265 X	83228	-0-	-4037 B	-0-	886	1	81876	2	N	-0-					-0-
						466	3									
08	87265 X	84397	-0-	-2868 B	-0-	1132	1	83166	2	N	-0-					-0-
						99	3									
09	84450 X	78316	-0-	-6134 B	-0-	709	1	76741	2	N	-0-					-0-
						866	3									

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

04	166770 X	117540	-0-	-49230 B	-0-	1428	1	116112	2	N	-0-					-0-
05	133610 X	67539	-0-	-66071 B	-0-	765	1	66774	2	N	-0-					-0-
06	133980 X	95286	-0-	-38694 B	-0-	1037	1	94227	2	N	-0-					-0-
						22	3									
07	138446 X	100939	-0-	-37507 B	-0-	1075	1	99299	2	N	-0-					-0-
						565	3									
08	135718 X	93721	-0-	-41997 B	-0-	1257	1	92354	2	N	-0-					-0-
						110	3									
09	117540 X	88920	-0-	-28620 B	-0-	804	1	87133	2	N	-0-					-0-
						983	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

04	72180 X	47764	-0-	-24416 B	-0-	1258	1	44974	3	N	886	913	1			85
						557	4	975	9							
05	49910 X	45900	-0-	-4010 B	-0-	1242	1	42611	3	N	950	891	1			144
						1002	4	1045	9							
06	50400 X	40608	-0-	-9792 B	-0-	1203	1	38443	3	N	700	702	1			142
						192	4	770	9							
07	52080 X	33787	-0-	-18293 B	-0-	1841	1	30258	3	N	510	546	1			106
						1127	4	561	9							
08	52080 X	32106	-0-	-19974 B	-0-	2241	1	29034	3	N	346	423	1			29
						450	4	381	9							
09	47760 X	29126	-0-	-18634 B	-0-	1423	1	27257	3	N	273	268	1			34
						146	4	300	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
04	72450	X	39503	-0-	-32947 B	-0-	1024	1	36600	3	N	1296	1310	1			121
							453	4	1426	9							
05	48794	X	38787	-0-	-10007 B	-0-	1046	1	35876	3	N	928	907	1			142
							844	4	1021	9							
06	49260	X	32106	-0-	-17154 B	-0-	945	1	30194	3	N	742	733	1			151
							151	4	816	9							
07	50902	X	30045	-0-	-20857 B	-0-	1620	1	26624	3	N	736	737	1			150
							991	4	810	9							
08	47027	X	34565	-0-	-12462 B	-0-	2416	1	31290	3	N	341	461	1			30
							484	4	375	9							
09	39510	X	34509	-0-	-5001 B	-0-	1670	1	31988	3	N	618	581	1			67
							171	4	680	9							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

04	164730	X	109720	-0-	-55010 B	-0-	1333	1	108387	2	N	-0-					-0-
05	143096	X	73906	-0-	-69190 B	-0-	837	1	73069	2	N	-0-					-0-
06	139530	X	107186	-0-	-32344 B	-0-	1167	1	105995	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	126418	X	105675	-0-	-20743 B	-0-	1125	1	103959	2	N	-0-					-0-
							591	3									
08	126418	X	97565	-0-	-28853 B	-0-	1309	1	96141	2	N	-0-					-0-
							115	3									
09	109710	X	92350	-0-	-17360 B	-0-	835	1	90493	2	N	-0-					-0-
							1022	3									

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

04	191670	X	117662	-0-	-74008 B	-0-	1430	1	116232	2	N	-0-					-0-
05	138012	X	80862	-0-	-57150 B	-0-	916	1	79946	2	N	-0-					-0-
06	125220	X	104422	-0-	-20798 B	-0-	1137	1	103261	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	129394	X	99752	-0-	-29642 B	-0-	1062	1	98132	2	N	-0-					-0-
							558	3									
08	129394	X	106128	-0-	-23266 B	-0-	1424	1	104579	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	117660	X	99969	-0-	-17691 B	-0-	904	1	97960	2	N	-0-					-0-
							1105	3									

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

04	237480	X	86926	-0-	-150554 B	-0-	1056	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	147282	X	147282	-0-	-0- B	-0-	1668	1	145614	2	N	-0-					-0-
06	185640	X	125587	-0-	-60053 B	-0-	1367	1	124192	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	191828	X	128550	-0-	-63278 B	-0-	1369	1	126462	2	N	-0-					-0-
							719	3									
08	191828	X	134257	-0-	-57571 B	-0-	1801	1	132298	2	N	-0-					-0-
							158	3									
09	142530	X	127873	-0-	-14657 B	-0-	1157	1	125302	2	N	-0-					-0-
							1414	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	183420 X	75826	-0-	-107594 B	-0-	922	1	74904	2	N	-0-			-0-
05	127906 X	92516	-0-	-35390 B	-0-	1048	1	91468	2	N	-0-			-0-
06	122457 X	122457	-0-	-0- B	-0-	1333	1	121096	2	N	-0-			-0-
						28	3							
07	111445 X	75029	-0-	-36416 B	-0-	799	1	73810	2	N	-0-			-0-
						420	3							
08	111445 X	83696	-0-	-27749 B	-0-	1123	1	82475	2	N	-0-			-0-
						98	3							
09	122460 X	80969	-0-	-41491 B	-0-	733	1	79341	2	N	-0-			-0-
						895	3							

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

04	408330 X	178879	-0-	-229451 B	-0-	2174	1	176705	2	N	-0-			-0-
05	356004 X	79231	-0-	-276773 B	-0-	897	1	78334	2	N	-0-			-0-
06	309840 X	139685	-0-	-170155 B	-0-	1521	1	138132	2	N	-0-			-0-
						32	3							
07	263097 X	165096	-0-	-98001 B	-0-	1758	1	162414	2	N	-0-			-0-
						924	3							
08	263097 X	160272	-0-	-102825 B	-0-	2150	1	157934	2	N	-0-			-0-
						188	3							
09	178890 X	155745	-0-	-23145 B	-0-	1409	1	152614	2	N	-0-			-0-
						1722	3							

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

04	24000 X	17505	-0-	-6495 B	-0-	1104	1	14825	3	Y	1391	1437	1	389
						46	4	1530	9					
05	22568 X	17708	-0-	-4860 B	-0-	1107	1	14892	3	Y	1427	1466	1	350
						139	4	1570	9					
06	18960 X	16611	-0-	-2349 B	-0-	884	1	13972	3	Y	1183	1143	1	390
						454	4	1301	9					
07	18290 X	17064	-0-	-1226 B	-0-	965	1	14671	3	Y	1192	1232	1	350
						117	4	1311	9					
08	18290 X	15171	-0-	-3119 B	-0-	743	1	13379	3	Y	852	849	1	353
						112	4	937	9					
09	17520 X	14857	-0-	-2663 B	-0-	698	1	13158	3	Y	833	841	1	345
						85	4	916	9					

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

04	155460 X	83247	-0-	-72213 B	-0-	1012	1	82235	2	N	-0-			-0-
05	143530 X	96339	-0-	-47191 B	-0-	1091	1	95248	2	N	-0-			-0-
06	139950 X	117534	-0-	-22416 B	-0-	1280	1	116228	2	N	-0-			-0-
						26	3							
07	133362 X	56096	-0-	-77266 B	-0-	597	1	55185	2	N	-0-			-0-
						314	3							
08	130076 X	-0-	-0-	-130076 B	-0-					N	-0-			-0-
09	117540 X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464310 X	87645	-0-	-376665 B	-0-	1127	1	86297	3	Y	36	41	1			18
						181	4	40	9							
05	126201 X	82938	-0-	-43263 B	-0-	926	1	81851	3	Y	46	43	1			21
						110	4	51	9							
06	122130 X	69940	-0-	-52190 B	-0-	921	1	68965	3	Y	-0-	21	1			-0-
						54	4									
07	113615 X	63792	-0-	-49823 B	-0-	942	1	62401	3	Y	-0-					-0-
						449	4									
08	104718 X	56790	-0-	-47928 B	-0-	884	1	55676	3	Y	-0-					-0-
						230	4									
09	87660 X	51231	-0-	-36429 B	-0-	741	1	50452	3	Y	-0-					-0-
						38	4									

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

04	126180 X	119424	-0-	-6756 B	-0-	1451	1	117973	2	N	-0-					-0-
05	138942 X	85407	-0-	-53535 B	-0-	967	1	84440	2	N	-0-					-0-
06	135480 X	77138	-0-	-58342 B	-0-	840	1	76281	2	N	-0-					-0-
						17	3									
07	123473 X	101031	-0-	-22442 B	-0-	1076	1	99390	2	N	-0-					-0-
						565	3									
08	123411 X	105835	-0-	-17576 B	-0-	1420	1	104291	2	N	-0-					-0-
						124	3									
09	119430 X	97377	-0-	-22053 B	-0-	881	1	95420	2	N	-0-					-0-
						1076	3									

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

04	395220 X	199118	-0-	-196102 B	-0-	2420	1	196698	2	N	-0-					-0-
05	340349 X	101636	-0-	-238713 B	-0-	1151	1	100485	2	N	-0-					-0-
06	286740 X	141293	-0-	-145447 B	-0-	1538	1	139723	2	N	-0-					-0-
						32	3									
07	214427 X	167504	-0-	-46923 B	-0-	1784	1	164783	2	N	-0-					-0-
						937	3									
08	214427 X	162834	-0-	-51593 B	-0-	2184	1	160459	2	N	-0-					-0-
						191	3									
09	199110 X	141934	-0-	-57176 B	-0-	1284	1	139080	2	N	-0-					-0-
						1570	3									

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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-

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

04	417330 X	237480	-0-	-179850 B	-0-	2886	1	234594	2	N	-0-					-0-
05	388833 X	81430	-0-	-307403 B	-0-	922	1	80508	2	N	-0-					-0-
06	347100 X	125593	-0-	-221507 B	-0-	1367	1	124198	2	N	-0-					-0-
						28	3									
07	252154 X	161633	-0-	-90521 B	-0-	1721	1	159008	2	N	-0-					-0-
						904	3									
08	252154 X	173043	-0-	-79111 B	-0-	2321	1	170519	2	N	-0-					-0-
						203	3									
09	237480 X	161507	-0-	-75973 B	-0-	1461	1	158260	2	N	-0-					-0-
						1786	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634080 X	336506	-0-	-297574 B	-0-	4090	1	332416	2	N	-0-					-0-
05	473091 X	292023	-0-	-181068 B	-0-	3308	1	288715	2	N	-0-					-0-
06	461310 X	270103	-0-	-191207 B	-0-	2941	1	267101	2	N	-0-					-0-
						61	3									
07	415214 X	159598	-0-	-255616 B	-0-	1699	1	157006	2	N	-0-					-0-
						893	3									
08	415214 X	73627	-0-	-341587 B	-0-	988	1	72552	2	N	-0-					-0-
						87	3									
09	336510 X	174000	-0-	-162510 B	-0-	1574	1	170502	2	N	-0-					-0-
						1924	3									

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618630 X	343794	-0-	-274836 B	-0-	4178	1	339616	2	N	-0-					-0-
05	459296 X	293196	-0-	-166100 B	-0-	3321	1	289875	2	N	-0-					-0-
06	447870 X	289224	-0-	-158646 B	-0-	3149	1	286010	2	N	-0-					-0-
						65	3									
07	434186 X	274150	-0-	-160036 B	-0-	2919	1	269697	2	N	-0-					-0-
						1534	3									
08	424018 X	238223	-0-	-185795 B	-0-	3195	1	234748	2	N	-0-					-0-
						280	3									
09	343800 X	213654	-0-	-130146 B	-0-	1933	1	209358	2	N	-0-					-0-
						2363	3									

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610530 X	242984	-0-	-367546 B	-0-	2953	1	240031	2	N	-0-					-0-
05	473432 X	178434	-0-	-294998 B	-0-	2021	1	176413	2	N	-0-					-0-
06	461670 X	219044	-0-	-242626 B	-0-	2385	1	216609	2	N	-0-					-0-
						50	3									
07	414284 X	148945	-0-	-265339 B	-0-	1586	1	146526	2	N	-0-					-0-
						833	3									
08	368714 X	196494	-0-	-172220 B	-0-	2636	1	193627	2	N	-0-					-0-
						231	3									
09	242970 X	237777	-0-	-5193 B	-0-	2151	1	232997	2	N	-0-					-0-
						2629	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215400 X	91701	-0-	-123699 B	-0-	1180	1	90311	3	Y	19	31	1			9
						189	4	21	9							
05	125953 X	87253	-0-	-38700 B	-0-	975	1	86135	3	Y	25	23	1			11
						115	4	28	9							
06	121890 X	74119	-0-	-47771 B	-0-	975	1	73067	3	Y	17	18	1			10
						58	4	19	9							
07	115754 X	67877	-0-	-47877 B	-0-	1003	1	66394	3	Y	3	12	1			1
						477	4	3	9							
08	109771 X	61259	-0-	-48512 B	-0-	953	1	60054	3	Y	4	5	1			-0-
						248	4	4	9							
09	91710 X	56903	-0-	-34807 B	-0-	823	1	56035	3	Y	3	2	1			1
						42	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN EA5 WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	360654	-0-	360654 B	893803	4383	1	356271	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	375291	-0-	375291 B	1269094	4251	1	371040	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	328317	-0-	328317 B	1597411	3575	1	324668	2	N	-0-			-0-
						74	3							
07	T. A.	331453	-0-	331453 B	1928864	3529	1	326070	2	N	-0-			-0-
						1854	3							
08	T. A.	316554	-0-	316554 B	2245418	4246	1	311936	2	N	-0-			-0-
						372	3							
09	T. A.	83767	-0-	83767 B	2329185	758	1	82083	2	N	-0-			-0-
						926	3							

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

04	T. A.	373377	-0-	373377 B	935377	4538	1	368839	2	N	-0-			-0-
05	1318341 X	382964	-0-	-935377 B	-0-	4338	1	378626	2	N	-0-			-0-
06	324897 X	324897	-0-	-0- B	-0-	3537	1	321287	2	N	-0-			-0-
						73	3							
07	344877 X	344877	-0-	-0- B	-0-	3672	1	339276	2	N	-0-			-0-
						1929	3							
08	315223 X	315223	-0-	-0- B	-0-	4228	1	310624	2	N	-0-			-0-
						371	3							
09	183810 X	143281	-0-	-40529 B	-0-	1296	1	140401	2	N	-0-			-0-
						1584	3							

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

04	SHUT IN	244438	-0-	244438 B	750333	2971	1	241467	2	N	-0-			-0-
05	1114845 X	364512	-0-	-750333 B	-0-	4129	1	360383	2	N	-0-			-0-
06	338806 X	338806	-0-	-0- B	-0-	3689	1	335040	2	N	-0-			-0-
						77	3							
07	344404 X	344404	-0-	-0- B	-0-	3667	1	338810	2	N	-0-			-0-
						1927	3							
08	350557 X	350557	-0-	-0- B	-0-	4702	1	345443	2	N	-0-			-0-
						412	3							
09	202770 X	167676	-0-	-35094 B	-0-	1517	1	164305	2	N	-0-			-0-
						1854	3							

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

04	1199085 X	123592	-0-	-1075493 B	-0-	1585	1	121381	3	Y	337	314	1	165
						255	4	371	9					
05	781572 X	134811	-0-	-646761 B	-0-	1503	1	132790	3	Y	309	336	1	138
						178	4	340	9					
06	756360 X	112942	-0-	-643418 B	-0-	1483	1	111097	3	Y	250	248	1	140
						87	4	275	9					
07	781572 X	103891	-0-	-677681 B	-0-	1532	1	101412	3	Y	198	270	1	68
						729	4	218	9					
08	781572 X	92608	-0-	-688964 B	-0-	1438	1	90590	3	Y	187	240	1	15
						374	4	206	9					
09	756360 X	83926	-0-	-672434 B	-0-	1211	1	82443	3	Y	191	165	1	41
						62	4	210	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313688 X	142000	-0-	-1171688 B	-0-	1820	1	139352	3	Y	486	516	1			238
						293	4	535	9							
05	789911 X	180254	-0-	-609657 B	-0-	2008	1	177389	3	Y	564	549	1			253
						237	4	620	9							
06	764430 X	148262	-0-	-616168 B	-0-	1946	1	145717	3	Y	441	447	1			247
						114	4	485	9							
07	789911 X	139375	-0-	-650536 B	-0-	2053	1	135963	3	Y	346	475	1			118
						978	4	381	9							
08	789911 X	125755	-0-	-664156 B	-0-	1951	1	122959	3	Y	306	399	1			25
						508	4	337	9							
09	764430 X	108908	-0-	-655522 B	-0-	1571	1	106941	3	Y	287	250	1			62
						80	4	316	9							

FASKEN A EF WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

04	SHUT IN	135674	-0-	135674 B	135674	1649	1	134025	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	357207	-0-	357207 B	492881	4046	1	353161	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	322846	-0-	322846 B	815727	3515	1	319258	2	N	-0-					-0-
						73	3									
07	T. A.	384622	-0-	384622 B	1200349	4095	1	378375	2	N	-0-					-0-
						2152	3									
08	1509198 X	308849	-0-	-1200349 B	-0-	4143	1	304343	2	N	-0-					-0-
						363	3									
09	442560 X	245861	-0-	-196699 B	-0-	2224	1	240918	2	N	-0-					-0-
						2719	3									

FASKEN A EF G WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

04	SHUT IN	86889	-0-	86889 B	86889	1056	1	85833	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	227302	-0-	227302 B	314191	2575	1	224727	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	247560	-0-	247560 B	561751	2695	1	244809	2	N	-0-					-0-
						56	3									
07	T. A.	365986	-0-	365986 B	927737	3897	1	360042	2	N	-0-					-0-
						2047	3									
08	1294292 X	366555	-0-	-927737 B	-0-	4917	1	361207	2	N	-0-					-0-
						431	3									
*09	362521 X	362521	-0-	-0- B	-0-	3280	1	355232	2	N	-0-					-0-
						4009	3									

FASKEN A EF WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

04	SHUT IN	142749	-0-	142749 B	142749	1735	1	141014	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	324670	-0-	324670 B	467419	3678	1	320992	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	381886	-0-	381886 B	849305	4158	1	377642	2	N	-0-					-0-
						86	3									
07	T. A.	435182	-0-	435182 B	1284487	4634	1	428113	2	N	-0-					-0-
						2435	3									
08	1620789 X	336302	-0-	-1284487 B	-0-	4511	1	331396	2	N	-0-					-0-
						395	3									
09	457680 X	269916	-0-	-187764 B	-0-	2442	1	264489	2	N	-0-					-0-
						2985	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A EF G WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	115647	-0-	115647 B	115647	1405	1	114242	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	329789	-0-	329789 B	445436	3736	1	326053	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	280101	-0-	280101 B	725537	3050	1	276988	2	N	-0-					-0-
						63	3									
07	SHUT IN	274198	-0-	274198 B	999735	2920	1	269744	2	N	-0-					-0-
						1534	3									
08	1233440 X	233705	-0-	-999735 B	-0-	3135	1	230295	2	N	-0-					-0-
						275	3									
09	395340 X	204819	-0-	-190521 B	-0-	1853	1	200701	2	N	-0-					-0-
						2265	3									

FASKEN BLUEBIRD WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 9960 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	218531	-0-	218531 B	218531	2931	1	215343	2	N	-0-					-0-
						257	3									
09	SHUT IN	631445	-0-	631445 B	849976	5713	1	618749	2	N	-0-					-0-
						6983	3									

FASKEN EAGLE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	64569	-0-	64569 B	64569	866	1	63627	2	N	-0-					-0-
						76	3									
09	SHUT IN	376925	-0-	376925 B	441494	3410	1	369347	2	N	-0-					-0-
						4168	3									

FASKEN AVOCET WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	76848	-0-	76848 B	76848	1031	1	75726	2	N	-0-					-0-
						91	3									
09	SHUT IN	432134	-0-	432134 B	508982	3909	1	423447	2	N	-0-					-0-
						4778	3									

FASKEN BLACKBIRD WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9625 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	197660	-0-	197660 B	197660	2651	1	194776	2	N	-0-					-0-
						233	3									
09	SHUT IN	557179	-0-	557179 B	754839	5041	1	545977	2	N	-0-					-0-
						6161	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9243	-0-	-867 B	-0-	9243	3			N	-0-					13
05	9579	X	9261	-0-	-318 B	-0-	9261	3			N	-0-					13
06	8833	X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833	3			N	-0-					13
07	9703	X	8315	-0-	-1388 B	-0-	8315	3			N	-0-					13
08	9703	X	8336	-0-	-1367 B	-0-	8336	3			N	-0-					13
09	9240	X	8106	-0-	-1134 B	-0-	8106	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	11143	-0-	-2957 B	-0-	9892	3	1251	9	Y	1137	1373	0			427
05	14570	X	10321	-0-	-4249 B	-0-	9047	3	1274	9	Y	1158	1189	0			396
06	14100	X	9133	-0-	-4967 B	-0-	8032	3	1101	9	Y	1001	1134	0			263
07	18445	X	8659	-0-	-9786 B	-0-	7709	3	950	9	Y	864	774	0			353
08	14167	X	8235	-0-	-5932 B	-0-	7312	3	923	9	Y	839	859	0			333
09	11130	X	8577	-0-	-2553 B	-0-	7567	3	1010	9	Y	918	302	0			949

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22192	-0-	-2528 B	-0-	22024	3	168	9	Y	153	159	0			61
05	25544	X	21650	-0-	-3894 B	-0-	21465	3	185	9	Y	168	168	0			61
06	19440	X	17159	-0-	-2281 B	-0-	17002	3	157	9	Y	143	163	0			41
07	20088	X	20034	-0-	-54 B	-0-	19869	3	165	9	Y	150	126	0			65
08	25632	X	25632	-0-	-0- B	-0-	25436	3	196	9	Y	178	169	0			74
09	22200	X	21653	-0-	-547 B	-0-	21458	3	195	9	Y	177	64	0			187

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	12807	-0-	-5373 B	-0-	12807	3			N	-0-					10
05	15624	X	12197	-0-	-3427 B	-0-	12197	3			N	-0-					10
06	15450	X	10527	-0-	-4923 B	-0-	10527	3			N	-0-					10
07	15965	X	10710	-0-	-5255 B	-0-	10710	3			N	-0-					10
08	13640	X	13408	-0-	-232 B	-0-	13408	3			N	-0-					10
09	12810	X	10490	-0-	-2320 B	-0-	10490	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9289	-0-	-671 B	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9480	-0-	-812 B	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9028	-0-	-932 B	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9263	-0-	-657 B	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9201	-0-	-719 B	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	8839	-0-	-461 B	-0-	8839	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2428	-0-	-212 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6109	-0-	-2711 B	-0-	5943	3	166	9	Y	151	165	0			57
05	8184	X	6582	-0-	-1602 B	-0-	6381	3	201	9	Y	183	177	0			63
06	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	6431	3	195	9	Y	177	193	0			47
07	6882	X	6416	-0-	-466 B	-0-	6239	3	177	9	Y	161	142	0			66
08	6882	X	6119	-0-	-763 B	-0-	5955	3	164	9	Y	149	156	0			59
09	6630	X	5727	-0-	-903 B	-0-	5549	3	178	9	Y	162	54	0			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	2652	3	245	9	Y	223	232	0			19
05	2976	X	2864	-0-	-112 B	-0-	2653	3	211	9	Y	192	190	0			21
06	2970	X	2276	-0-	-694 B	-0-	2122	3	154	9	Y	140	150	0			11
07	3255	X	2427	-0-	-828 B	-0-	2269	3	158	9	Y	144	137	0			18
08	3255	X	2576	-0-	-679 B	-0-	2363	3	213	9	Y	194	198	0			14
09	2910	X	2344	-0-	-566 B	-0-	2150	3	194	9	Y	176	178	0			12

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

04	10170	X	7125	-0-	-3045 B	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	6983	-0-	-2069 B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6442	-0-	-1748 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6367	-0-	-1693 B	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6080	-0-	-1298 B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5662	-0-	-1478 B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

04	9330	X	4142	-0-	-5188 B	-0-	3275	3	867	9	Y	788	724	0			299
05	9641	X	300	-0-	-9341 B	-0-	233	3	67	9	Y	61	334	0			26
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-	21	0			5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					Y	-0-					5
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-					5
09	4140	X	-0-	-0-	-4140 B	-0-					Y	-0-					5

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

04	4080	X	3896	-0-	-184 B	-0-	3562	3	334	9	Y	304	308	1			26
05	4216	X	3974	-0-	-242 B	-0-	3641	3	333	9	Y	303	296	1			33
06	4230	X	3804	-0-	-426 B	-0-	3484	3	320	9	Y	291	301	1			23
07	4371	X	3786	-0-	-585 B	-0-	3480	3	306	9	Y	278	265	1			36
08	4030	X	3650	-0-	-380 B	-0-	3362	3	288	9	Y	262	278	1			20
09	3900	X	3516	-0-	-384 B	-0-	3194	3	322	9	Y	293	292	0			21

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	10110	X	9195	-0-	-915 B	-0-	9039	3	156	9	Y	142	160	0			53
05	10447	X	9898	-0-	-549 B	-0-	9742	3	156	9	Y	142	147	0			48
06	9750	X	8935	-0-	-815 B	-0-	8803	3	132	9	Y	120	137	0			31
07	9672	X	8624	-0-	-1048 B	-0-	8518	3	106	9	Y	96	88	0			39
08	9889	X	7985	-0-	-1904 B	-0-	7887	3	98	9	Y	89	93	0			35
09	9570	X	7800	-0-	-1770 B	-0-	7667	3	133	9	Y	121	32	0			124

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	29490	X	8121	-0-	-21369 B	-0-	8121	3			N	-0-					36
05	24862	X	19673	-0-	-5189 B	-0-	19673	3			N	-0-					36
06	24060	X	17940	-0-	-6120 B	-0-	17940	3			N	-0-					36
07	23157	X	16607	-0-	-6550 B	-0-	16607	3			N	-0-					36
08	19716	X	15839	-0-	-3877 B	-0-	15839	3			N	-0-					36
09	19050	X	13699	-0-	-5351 B	-0-	13699	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	33810	X	23654	-0-	-10156 B	-0-	22709	3	945	9	Y	859	788	0			432
05	34069	X	23601	-0-	-10468 B	-0-	22641	3	960	9	Y	873	848	0			457
06	29520	X	22097	-0-	-7423 B	-0-	21088	3	1009	9	Y	917	1030	0			344
07	25513	X	21940	-0-	-3573 B	-0-	20998	3	942	9	Y	856	707	0			493
08	25513	X	21163	-0-	-4350 B	-0-	20304	3	859	9	Y	781	676	0			598
09	23640	X	20095	-0-	-3545 B	-0-	19266	3	829	9	Y	754	1019	0			333

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3637	-0-	-2273 B	-0-	3089	3	548	9	Y	498	516	0			44
05	6014	X	3868	-0-	-2146 B	-0-	3287	3	581	9	Y	528	513	0			59
06	4410	X	3896	-0-	-514 B	-0-	3350	3	546	9	Y	496	515	0			40
07	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	3487	3	553	9	Y	503	477	0			66
08	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	3507	3	525	9	Y	477	506	0			37
09	3900	X	3529	-0-	-371 B	-0-	3071	3	458	9	Y	416	421	0			32

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	6261	-0-	-2679 B	-0-	7	1	5581	3	Y	612	567	0			314
							673	9									
05	9238	X	5817	-0-	-3421 B	-0-	30	1	5156	3	Y	574	577	0			311
							631	9									
06	8940	X	4691	-0-	-4249 B	-0-	4222	3	469	9	Y	426	553	0			184
07	6696	X	5532	-0-	-1164 B	-0-	4932	3	600	9	Y	545	403	0			326
08	6696	X	5426	-0-	-1270 B	-0-	4914	3	512	9	Y	465	420	0			371
09	6270	X	4962	-0-	-1308 B	-0-	4486	3	476	9	Y	433	596	0			208

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5292	-0-	-498 B	-0-	5050	3	242	9	Y	220	229	0			19
05	5983	X	5335	-0-	-648 B	-0-	5095	3	240	9	Y	218	213	0			24
06	5790	X	5070	-0-	-720 B	-0-	4831	3	239	9	Y	217	224	0			17
07	6262	X	5048	-0-	-1214 B	-0-	4809	3	239	9	Y	217	206	0			28
08	6262	X	4886	-0-	-1376 B	-0-	4660	3	226	9	Y	205	217	0			16
09	5280	X	4719	-0-	-561 B	-0-	4475	3	244	9	Y	222	222	0			16

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12318	-0-	-2562 B	-0-	18	1	11730	3	Y	518	479	0			259
							570	9									
05	14632	X	12635	-0-	-1997 B	-0-	74	1	12000	3	Y	510	502	0			267
							561	9									
06	13890	X	11784	-0-	-2106 B	-0-	11287	3	497	9	Y	452	543	0			176
07	13020	X	11743	-0-	-1277 B	-0-	11252	3	491	9	Y	446	361	0			261
08	12741	X	10984	-0-	-1757 B	-0-	10526	3	458	9	Y	416	355	0			322
09	12330	X	10049	-0-	-2281 B	-0-	9625	3	424	9	Y	385	532	0			175

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	12210	-0-	-7080 B	-0-	12	1	11359	3	N	763	698	0			378
							839	9									
05	17949	X	12788	-0-	-5161 B	-0-	67	1	11877	3	N	767	749	0			396
							844	9									
06	15630	X	11931	-0-	-3699 B	-0-	11138	3	793	9	N	721	845	0			272
07	14446	X	11901	-0-	-2545 B	-0-	11130	3	771	9	N	701	570	0			403
08	13051	X	11068	-0-	-1983 B	-0-	10362	3	706	9	N	642	555	0			490
09	12390	X	10479	-0-	-1911 B	-0-	9811	3	668	9	N	607	829	0			268

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28940	X	28940	-0-	-0- B	-0-	28740	3	200	9	Y	182	189	0			72
05	27441	X	27441	-0-	-0- B	-0-	27232	3	209	9	Y	190	193	0			69
06	26250	X	23710	-0-	-2540 B	-0-	23520	3	190	9	Y	173	193	0			49
07	29109	X	20533	-0-	-8576 B	-0-	20370	3	163	9	Y	148	133	0			64
08	29915	X	16000	-0-	-13915 B	-0-	15957	3	43	9	Y	39	84	0			19
09	28950	X	24387	-0-	-4563 B	-0-	24166	3	221	9	Y	201	14	0			206

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31800	X	28418	-0-	-3382 B	-0-	34	1	27128	3	N	1142	1058	0			574
							1256	9									
05	32860	X	26794	-0-	-6066 B	-0-	168	1	25403	3	N	1112	1100	0			586
							1223	9									
06	30660	X	24541	-0-	-6119 B	-0-	23412	3	1129	9	N	1026	1212	0			400
07	28613	X	23873	-0-	-4740 B	-0-	22792	3	1081	9	N	983	804	0			579
08	29357	X	22545	-0-	-6812 B	-0-	21547	3	998	9	N	907	780	0			706
09	28410	X	21047	-0-	-7363 B	-0-	20108	3	939	9	N	854	1169	0			391

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

04	8910	X	6689	-0-	-2221 B	-0-	5814	3	875	9	N	795	849	1			762
05	8587	X	6644	-0-	-1943 B	-0-	5816	3	828	9	Y	753	751	1			764
06	7800	X	6614	-0-	-1186 B	-0-	5822	3	792	9	Y	720	695	1			789
07	7657	X	6143	-0-	-1514 B	-0-	5388	3	755	9	Y	686	705	1			770
08	7130	X	5717	-0-	-1413 B	-0-	4955	3	762	9	Y	693	741	1			722
09	6690	X	5846	-0-	-844 B	-0-	5103	3	743	9	Y	675	721	1			676

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

04	3990	X	3908	-0-	-82 B	-0-	3662	3	246	9	Y	224	232	0			20
05	4123	X	4024	-0-	-99 B	-0-	3794	3	230	9	Y	209	206	0			23
06	4170	X	3836	-0-	-334 B	-0-	3601	3	235	9	Y	214	220	0			17
07	4464	X	3977	-0-	-487 B	-0-	3743	3	234	9	Y	213	202	0			28
08	4464	X	3682	-0-	-782 B	-0-	3471	3	211	9	Y	192	205	0			15
09	3900	X	3536	-0-	-364 B	-0-	3299	3	237	9	Y	215	214	0			16

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

04	9450	X	7094	-0-	-2356 B	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	6926	-0-	-1723 B	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6290	-0-	-1540 B	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
*09	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

04	0	W	22291	-0-	22291 B	47479	21534	3	757	9	Y	688	643	1	2	8	222
05	0	W	22053	-0-	22053 B	69532	21338	3	715	9	Y	650	595	1			277
06	88689	X	19157	-0-	-69532 B	-0-	18641	3	516	9	Y	469	556	1			190
07	25699	X	20957	-0-	-4742 B	-0-	20469	3	488	9	Y	444	519	1			115
08	25203	X	20363	-0-	-4840 B	-0-	19873	3	490	9	Y	445	404	1			156
09	22290	X	18956	-0-	-3334 B	-0-	18470	3	486	9	Y	442	494	1			104

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

04	33060	X	27711	-0-	-5349 B	-0-	27104	3	607	9	Y	552	465	1			175
05	32364	X	27644	-0-	-4720 B	-0-	27005	3	639	9	Y	581	512	1			244
06	31320	X	23368	-0-	-7952 B	-0-	22779	3	589	9	Y	535	571	1			208
07	29047	X	26455	-0-	-2592 B	-0-	25696	3	759	9	Y	690	733	1			165
08	28706	X	26013	-0-	-2693 B	-0-	25232	3	781	9	Y	710	640	1			235
09	27720	X	24316	-0-	-3404 B	-0-	23561	3	755	9	Y	686	773	1			148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600 X	78	-0-	-21522 B	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					86
05	22320 X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
06	14340 X	-0-	-0-	-14340 B	-0-					Y	-0-					86
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					86
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					86
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					86

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	22830 X	21705	-0-	-1125 B	-0-	856	1	18544	3	Y	2095	1737	0			991
						2305	9									
05	23591 X	19926	-0-	-3665 B	-0-	837	1	17055	3	Y	1849	1912	0			928
						2034	9									
06	22830 X	17627	-0-	-5203 B	-0-	768	1	15389	3	Y	1336	1756	0			508
						1470	9									
07	24831 X	18549	-0-	-6282 B	-0-	771	1	16107	3	Y	1519	1168	0			859
						1671	9									
08	24831 X	16710	-0-	-8121 B	-0-	703	1	14365	3	Y	1493	1234	0			1118
						1642	9									
09	21720 X	15907	-0-	-5813 B	-0-	610	1	13931	3	Y	1242	1818	0			542
						1366	9									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	44471 X	21569	-0-	-22902 B	-0-	20718	3	851	9	Y	774	711	0			387
05	25761 X	21404	-0-	-4357 B	-0-	20562	3	842	9	Y	765	752	0			400
06	23790 X	20099	-0-	-3691 B	-0-	19322	3	777	9	Y	706	834	0			272
07	23157 X	19820	-0-	-3337 B	-0-	19066	3	754	9	Y	685	558	0			399
08	22909 X	19849	-0-	-3060 B	-0-	19073	3	776	9	Y	705	567	0			537
09	21570 X	18784	-0-	-2786 B	-0-	17999	3	785	9	Y	714	941	0			310

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	24960 X	20082	-0-	-4878 B	-0-	19248	3	834	9	Y	758	682	0			377
05	25451 X	18780	-0-	-6671 B	-0-	18103	3	677	9	Y	615	662	0			330
06	22980 X	17407	-0-	-5573 B	-0-	16964	3	443	9	Y	403	555	0			178
07	21793 X	17899	-0-	-3894 B	-0-	17398	3	501	9	Y	455	351	0			282
08	21142 X	18258	-0-	-2884 B	-0-	17778	3	480	9	Y	436	366	0			352
09	20070 X	17520	-0-	-2550 B	-0-	16786	3	734	9	Y	667	729	0			290

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

04	66750 X	50415	-0-	-16335 B	-0-	49424	3	991	9	Y	901	1048	1			336
05	68975 X	46860	-0-	-22115 B	-0-	45499	3	1361	9	Y	1237	1153	1			420
06	66750 X	48607	-0-	-18143 B	-0-	46877	3	1730	9	Y	1573	1584	1			409
07	75826 X	45050	-0-	-30776 B	-0-	43470	3	1580	9	Y	1436	1262	1			583
08	75826 X	37483	-0-	-38343 B	-0-	36273	3	1210	9	Y	1100	1250	1			433
09	50430 X	32804	-0-	-17626 B	-0-	31559	3	1245	9	Y	1132	397	0			1168

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

04	24270 X	13028	-0-	-11242 B	-0-	12762	3	266	9	Y	242	256	0			94
05	14167 X	11494	-0-	-2673 B	-0-	11394	3	100	9	Y	91	150	0			35
06	14400 X	9923	-0-	-4477 B	-0-	9491	3	432	9	Y	393	322	0			106
07	15097 X	10441	-0-	-4656 B	-0-	9935	3	506	9	Y	460	375	0			191
08	15097 X	10200	-0-	-4897 B	-0-	9732	3	468	9	Y	425	445	0			171
09	13020 X	9721	-0-	-3299 B	-0-	9384	3	337	9	Y	306	153	0			324

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130 X	12575	-0-	-4555 B	-0-	11334	3	1241	9	Y	1128	1199	0			432
05	16275 X	12306	-0-	-3969 B	-0-	11048	3	1258	9	Y	1144	1176	0			400
06	14490 X	12339	-0-	-2151 B	-0-	11060	3	1279	9	Y	1163	1249	0			314
07	14043 X	12211	-0-	-1832 B	-0-	10984	3	1227	9	Y	1115	965	0			464
08	13268 X	8424	-0-	-4844 B	-0-	7507	3	917	9	Y	834	959	0			339
09	12570 X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					Y	1	301	0			39

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

04	2160 X	1458	-0-	-702 B	-0-	1283	3	175	9	Y	159	180	0			61
05	2077 X	1344	-0-	-733 B	-0-	1149	3	195	9	Y	177	176	0			62
06	1710 X	1321	-0-	-389 B	-0-	1113	3	208	9	Y	189	200	0			51
07	1767 X	1480	-0-	-287 B	-0-	1254	3	226	9	Y	205	171	0			85
08	1643 X	706	-0-	-937 B	-0-	589	3	117	9	Y	106	147	0			44
09	1470 X	910	-0-	-560 B	-0-	761	3	149	9	Y	135	38	0			141

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

04	9120 X	7926	-0-	-1194 B	-0-	7289	3	637	9	Y	579	613	0			221
05	9424 X	7927	-0-	-1497 B	-0-	7215	3	712	9	Y	647	643	0			225
06	8700 X	7664	-0-	-1036 B	-0-	6940	3	724	9	Y	658	707	0			176
07	8587 X	7761	-0-	-826 B	-0-	7059	3	702	9	Y	638	550	0			264
08	8370 X	7540	-0-	-830 B	-0-	6869	3	671	9	Y	610	629	0			245
09	7920 X	3215	-0-	-4705 B	-0-	2893	3	322	9	Y	293	220	0			318

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

04	49620 X	46113	-0-	-3507 B	-0-	44531	3	1582	9	Y	1438	1366	0	5	8	838
05	50747 X	43169	-0-	-7578 B	-0-	41698	3	1471	9	Y	1337	1346	0	5	8	824
06	46320 X	39172	-0-	-7148 B	-0-	37826	3	1346	9	Y	1224	1449	0			599
07	44702 X	38169	-0-	-6533 B	-0-	36885	3	1284	9	Y	1167	956	0			810
08	47647 X	36560	-0-	-11087 B	-0-	35317	3	1243	9	Y	1130	943	0			997
09	46110 X	34086	-0-	-12024 B	-0-	32932	3	1154	9	Y	1049	1447	0			599

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

04	42570 X	26954	-0-	-15616 B	-0-	25808	3	1146	9	Y	1042	966	0			704
05	40858 X	26581	-0-	-14277 B	-0-	25396	3	1185	9	Y	1077	1039	0			742
06	36000 X	24642	-0-	-11358 B	-0-	23541	3	1101	9	Y	1001	1179	0			564
07	31279 X	24440	-0-	-6839 B	-0-	23337	3	1103	9	Y	1003	807	0			760
08	30194 X	23719	-0-	-6475 B	-0-	22652	3	1067	9	Y	970	810	0			920
09	26940 X	22141	-0-	-4799 B	-0-	21153	3	988	9	Y	898	1240	0			578

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

04	6780 X	6163	-0-	-617 B	-0-	5563	3	600	9	N	545	549	0	16	8	52
05	6727 X	6349	-0-	-378 B	-0-	5813	3	536	9	N	487	462	0	19	8	58
06	6420 X	6021	-0-	-399 B	-0-	5528	3	493	9	N	448	464	0			42
07	6293 X	5939	-0-	-354 B	-0-	5475	3	464	9	N	422	403	0			61
08	6355 X	5561	-0-	-794 B	-0-	5137	3	424	9	N	385	410	0			36
09	6150 X	5116	-0-	-1034 B	-0-	4686	3	430	9	N	391	392	0			35

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	10290 X	8807	-0-	-1483 B	-0-	8287	3	520	9	N	473	490	0			49
05	10633 X	8744	-0-	-1889 B	-0-	8248	3	496	9	N	451	443	0			57
06	10350 X	8140	-0-	-2210 B	-0-	7667	3	473	9	N	430	445	0			42
07	10075 X	8481	-0-	-1594 B	-0-	7912	3	569	9	N	517	485	0			74
08	9579 X	7872	-0-	-1707 B	-0-	7434	3	438	9	N	398	434	0			38
09	8820 X	7881	-0-	-939 B	-0-	7354	3	527	9	N	479	474	0			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	5670	-0-	-1200 B	-0-	5323	3	347	9	Y	315	321	0			32
05	7099 X	5649	-0-	-1450 B	-0-	5328	3	321	9	Y	292	287	0			37
06	6480 X	5747	-0-	-733 B	-0-	5413	3	334	9	Y	304	312	0			29
07	6138 X	5875	-0-	-263 B	-0-	5541	3	334	9	Y	304	289	0			44
08	5923 X	5923	-0-	-0- B	-0-	5614	3	309	9	Y	281	299	0			26
*09	5828 X	5828	-0-	-0- B	-0-	5517	3	311	9	Y	283	283	0			26

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

04	5610 X	4024	-0-	-1586 B	-0-	3638	3	386	9	Y	351	363	1			36
05	5456 X	4056	-0-	-1400 B	-0-	3675	3	381	9	Y	346	338	1			44
06	5070 X	3845	-0-	-1225 B	-0-	3467	3	378	9	Y	344	355	1			33
07	4309 X	3831	-0-	-478 B	-0-	3469	3	362	9	Y	329	314	1			48
08	4309 X	3522	-0-	-787 B	-0-	3212	3	310	9	Y	282	303	1			27
09	4020 X	3345	-0-	-675 B	-0-	3011	3	334	9	Y	304	303	0			28

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

04	8730 X	7000	-0-	-1730 B	-0-	6613	3	387	9	Y	352	375	0			136
05	8680 X	7402	-0-	-1278 B	-0-	6919	3	483	9	Y	439	421	0			154
06	8190 X	6885	-0-	-1305 B	-0-	6422	3	463	9	Y	421	461	0			114
07	7595 X	6882	-0-	-713 B	-0-	6444	3	438	9	Y	398	346	0			166
08	7595 X	6080	-0-	-1515 B	-0-	5760	3	320	9	Y	291	338	0			119
09	7170 X	6631	-0-	-539 B	-0-	6196	3	435	9	Y	395	105	0			409

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

04	10260 X	9357	-0-	-903 B	-0-	8508	3	849	9	Y	772	780	0			294
05	10478 X	9352	-0-	-1126 B	-0-	8414	3	938	9	Y	853	851	0			296
06	8839 X	8839	-0-	-0- B	-0-	7925	3	914	9	Y	831	904	0			223
07	9486 X	8818	-0-	-668 B	-0-	7958	3	860	9	Y	782	681	0			324
08	9672 X	8714	-0-	-958 B	-0-	7904	3	810	9	Y	736	764	0			296
09	9360 X	8495	-0-	-865 B	-0-	7634	3	861	9	Y	783	265	0			814

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

04	14490 X	10986	-0-	-3504 B	-0-	10624	3	362	9	Y	329	338	0			128
05	14260 X	9419	-0-	-4841 B	-0-	9091	3	328	9	Y	298	320	0			106
06	12030 X	10814	-0-	-1216 B	-0-	10388	3	426	9	Y	387	387	0			106
07	11718 X	10426	-0-	-1292 B	-0-	10050	3	376	9	Y	342	304	0			144
08	11439 X	10548	-0-	-891 B	-0-	10196	3	352	9	Y	320	333	0			131
09	10980 X	10298	-0-	-682 B	-0-	9907	3	391	9	Y	355	115	0			371

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

04	7290 X	6518	-0-	-772 B	-0-	6188	3	330	9	Y	300	303	0			27
05	7440 X	6495	-0-	-945 B	-0-	6178	3	317	9	Y	288	282	0			33
06	6780 X	6103	-0-	-677 B	-0-	5783	3	320	9	Y	291	300	0			24
07	6975 X	6262	-0-	-713 B	-0-	5943	3	319	9	Y	290	275	0			39
08	6758 X	6302	-0-	-456 B	-0-	6059	3	243	9	Y	221	242	0			18
09	6510 X	5950	-0-	-560 B	-0-	5678	3	272	9	Y	247	246	0			19

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

04	22139 X	22139	-0-	-0- B	-0-	20615	3	1524	9	Y	1385	1398	0			651
05	21359 X	19379	-0-	-1980 B	-0-	18083	3	1296	9	Y	1178	1240	0			589
06	18600 X	16990	-0-	-1610 B	-0-	15906	3	1084	9	Y	985	1213	0			361
07	29605 X	15985	-0-	-13620 B	-0-	15006	3	979	9	Y	890	744	0			507
08	29605 X	15581	-0-	-14024 B	-0-	14651	3	930	9	Y	845	714	0			638
09	22140 X	14754	-0-	-7386 B	-0-	13944	3	810	9	Y	736	1050	0			324

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	9543	-0-	-3057 B	-0-	8741 3	802 9	Y	729	775 0		282
05	13020 X	10880	-0-	-2140 B	-0-	9900 3	980 9	Y	891	860 0		313
06	10950 X	10023	-0-	-927 B	-0-	9080 3	943 9	Y	857	937 0		233
07	11222 X	10053	-0-	-1169 B	-0-	9142 3	911 9	Y	828	715 0		346
08	11036 X	9787	-0-	-1249 B	-0-	8961 3	826 9	Y	751	792 0		305
09	10530 X	9409	-0-	-1121 B	-0-	8576 3	833 9	Y	757	271 0		791

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

04	21510 X	17886	-0-	-3624 B	-0-	15798 3	2088 9	Y	1898	1992 0		178
05	22196 X	15021	-0-	-7175 B	-0-	13282 3	1739 9	Y	1581	1571 0		188
06	20280 X	17182	-0-	-3098 B	-0-	15067 3	2115 9	Y	1923	1945 0		166
07	20150 X	16478	-0-	-3672 B	-0-	14448 3	2030 9	Y	1845	1760 0		251
08	20150 X	16176	-0-	-3974 B	-0-	14217 3	1959 9	Y	1781	1883 0		149
09	17880 X	14428	-0-	-3452 B	-0-	12562 3	1866 9	Y	1696	1708 0		137

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

04	6300 X	5659	-0-	-641 B	-0-	4931 3	728 9	Y	662	610 1		212
05	6510 X	5298	-0-	-1212 B	-0-	4733 3	565 9	Y	514	546 1		180
06	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4474 3	525 9	Y	477	464 1		193
07	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	4506 3	507 9	Y	461	471 1		183
08	5859 X	4994	-0-	-865 B	-0-	4481 3	513 9	Y	466	499 1		150
09	5670 X	4392	-0-	-1278 B	-0-	3959 3	433 9	Y	394	436 1		108

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

04	8820 X	7738	-0-	-1082 B	-0-	7408 3	330 9	Y	300	312 0		192
05	9114 X	7340	-0-	-1774 B	-0-	7095 3	245 9	Y	223	224 0		191
06	8790 X	6924	-0-	-1866 B	-0-	6605 3	319 9	Y	290	292 0		189
07	9083 X	7214	-0-	-1869 B	-0-	6804 3	410 9	Y	373	348 0		214
08	8525 X	6654	-0-	-1871 B	-0-	6312 3	342 9	Y	311	335 0		190
09	7740 X	6030	-0-	-1710 B	-0-	5724 3	306 9	Y	278	281 0		187

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

04	8760 X	7758	-0-	-1002 B	-0-	6798 3	960 9	Y	873	880 1	1 8	321
05	8835 X	8084	-0-	-751 B	-0-	7152 3	932 9	Y	847	839 1		329
06	7800 X	7221	-0-	-579 B	-0-	6475 3	746 9	Y	678	695 1		312
07	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	6383 3	718 9	Y	653	668 1		297
08	8091 X	6725	-0-	-1366 B	-0-	6010 3	715 9	Y	650	699 1		248
09	7830 X	6179	-0-	-1651 B	-0-	5544 3	635 9	Y	577	630 1		195

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

04	25680 X	14911	-0-	-10769 B	-0-	12956 3	1955 9	Y	1777	2213 1		756
05	26536 X	6486	-0-	-20050 B	-0-	5427 3	1059 9	Y	963	1298 1	1 8	420
06	25680 X	9747	-0-	-15933 B	-0-	8449 3	1298 9	Y	1180	1200 1		400
07	23343 X	11169	-0-	-12174 B	-0-	9718 3	1451 9	Y	1319	1091 1		628
08	23343 X	5381	-0-	-17962 B	-0-	4774 3	607 9	Y	552	870 1		310
09	14910 X	9757	-0-	-5153 B	-0-	8237 3	1520 9	Y	1382	199 0		1493

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

04	7980 X	6736	-0-	-1244 B	-0-	6476 3	260 9	Y	236	242 0		24
05	7998 X	6606	-0-	-1392 B	-0-	6378 3	228 9	Y	207	205 0		26
06	7320 X	6209	-0-	-1111 B	-0-	5987 3	222 9	Y	202	208 0		20
07	7471 X	6023	-0-	-1448 B	-0-	5852 3	171 9	Y	155	151 0		24
08	7130 X	6462	-0-	-668 B	-0-	6261 3	201 9	Y	183	189 0		18
09	6750 X	6381	-0-	-369 B	-0-	6124 3	257 9	Y	234	231 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
04	5280 X	4796	-0-	-484 B	-0-	4295	3	501	9	Y	455	461	1			171
05	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	4587	3	570	9	Y	518	491	1			198
06	4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4055	3	493	9	Y	448	447	1			199
07	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	4195	3	583	9	Y	530	507	1			222
08	5146 X	4713	-0-	-433 B	-0-	4117	3	596	9	Y	542	578	1			186
09	4980 X	4408	-0-	-572 B	-0-	3902	3	506	9	Y	460	509	1			137

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

04	8010 X	6397	-0-	-1613 B	-0-	5764	3	633	9	Y	575	602	0			275
05	7967 X	6329	-0-	-1638 B	-0-	5635	3	694	9	Y	631	631	0			275
06	7470 X	5965	-0-	-1505 B	-0-	5279	3	686	9	Y	624	676	0			223
07	6975 X	5986	-0-	-989 B	-0-	5329	3	657	9	Y	597	517	0			303
08	6913 X	5809	-0-	-1104 B	-0-	5179	3	630	9	Y	573	590	0			286
09	6390 X	5598	-0-	-792 B	-0-	4926	3	672	9	Y	611	207	0			690

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

04	7350 X	4730	-0-	-2620 B	-0-	4112	3	618	9	Y	562	561	1			197
05	6231 X	6189	-0-	-42 B	-0-	5561	3	628	9	Y	571	558	1			210
06	5700 X	5656	-0-	-44 B	-0-	5176	3	480	9	Y	436	455	1			191
07	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	5138	3	513	9	Y	466	460	1			197
08	6200 X	5739	-0-	-461 B	-0-	5223	3	516	9	Y	469	503	1			163
09	6000 X	5596	-0-	-404 B	-0-	5116	3	480	9	Y	436	471	1			128

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

04	14190 X	12607	-0-	-1583 B	-0-	12234	3	373	9	Y	339	347	0			37
05	14663 X	13593	-0-	-1070 B	-0-	13172	3	421	9	Y	383	371	0			49
06	13830 X	12674	-0-	-1156 B	-0-	12272	3	402	9	Y	365	378	0			36
07	13423 X	12650	-0-	-773 B	-0-	12250	3	400	9	Y	364	346	0			54
08	13578 X	12138	-0-	-1440 B	-0-	11776	3	362	9	Y	329	351	0			32
09	13140 X	11280	-0-	-1860 B	-0-	10961	3	319	9	Y	290	293	0			29

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

04	7050 X	5759	-0-	-1291 B	-0-	5241	3	518	9	Y	471	487	0			52
05	7161 X	5753	-0-	-1408 B	-0-	5247	3	506	9	Y	460	450	0			62
06	6540 X	5536	-0-	-1004 B	-0-	5031	3	505	9	Y	459	473	0			48
07	6510 X	5563	-0-	-947 B	-0-	5079	3	484	9	Y	440	420	0			68
08	6293 X	5701	-0-	-592 B	-0-	5163	3	538	9	Y	489	509	0			48
09	5760 X	5211	-0-	-549 B	-0-	4709	3	502	9	Y	456	459	0			45

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

04	33549 X	33549	-0-	-0- B	-0-	32546	3	1003	9	Y	912	796	0			549
05	28768 X	25956	-0-	-2812 B	-0-	25322	3	634	9	Y	576	705	0			420
06	26160 X	25512	-0-	-648 B	-0-	24845	3	667	9	Y	606	680	0			346
07	26567 X	25005	-0-	-1562 B	-0-	24446	3	559	9	Y	508	438	0			416
08	34658 X	23343	-0-	-11315 B	-0-	22886	3	457	9	Y	415	386	0			445
09	33540 X	21400	-0-	-12140 B	-0-	20916	3	484	9	Y	440	567	0			318

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

04	12240 X	10831	-0-	-1409 B	-0-	9141	3	1690	9	N	1536	1583	0			152
05	12400 X	10895	-0-	-1505 B	-0-	9281	3	1614	9	N	1467	1439	0			180
06	11520 X	10181	-0-	-1339 B	-0-	8652	3	1529	9	N	1390	1441	0			129
07	11346 X	9996	-0-	-1350 B	-0-	8532	3	1464	9	N	1331	1269	0			191
08	11346 X	9880	-0-	-1466 B	-0-	8581	3	1299	9	N	1181	1263	0			109
09	10830 X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7700	3	1464	9	N	1331	1324	0			116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33570 X	26937	-0-	-6633 B	-0-	26176	3	761	9	Y	692	641	0			450
05	33976 X	26819	-0-	-7157 B	-0-	26061	3	758	9	Y	689	675	0			464
06	31020 X	25403	-0-	-5617 B	-0-	24698	3	705	9	Y	641	755	0			350
07	29202 X	25331	-0-	-3871 B	-0-	24647	3	684	9	Y	622	506	0			466
08	29016 X	24542	-0-	-4474 B	-0-	23889	3	653	9	Y	594	500	0			560
09	26940 X	22846	-0-	-4094 B	-0-	22288	3	558	9	Y	507	731	0			336

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

04	24870 X	20344	-0-	-4526 B	-0-	19653	3	691	9	Y	628	673	0			337
05	24769 X	20269	-0-	-4500 B	-0-	19498	3	771	9	Y	701	697	0			341
06	22920 X	18505	-0-	-4415 B	-0-	17792	3	713	9	Y	648	718	0			271
07	23126 X	16350	-0-	-6776 B	-0-	15723	3	627	9	Y	570	507	0			334
08	23126 X	17443	-0-	-5683 B	-0-	16839	3	604	9	Y	549	564	0			319
09	20340 X	16399	-0-	-3941 B	-0-	15728	3	671	9	Y	610	198	0			731

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

04	38070 X	29727	-0-	-8343 B	-0-	29217	3	510	9	Y	464	406	1			164
05	36363 X	29547	-0-	-6816 B	-0-	29063	3	484	9	Y	440	402	1			202
06	33750 X	24673	-0-	-9077 B	-0-	24307	3	366	9	Y	333	387	1			148
07	33139 X	27202	-0-	-5937 B	-0-	26870	3	332	9	Y	302	358	1			92
08	31744 X	27209	-0-	-4535 B	-0-	26882	3	327	9	Y	297	271	1			118
09	29730 X	24753	-0-	-4977 B	-0-	24434	3	319	9	Y	290	326	1			82

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

04	6810 X	5932	-0-	-878 B	-0-	5284	3	648	9	Y	589	610	0			60
05	6727 X	5895	-0-	-832 B	-0-	5272	3	623	9	Y	566	555	0			71
06	6510 X	5619	-0-	-891 B	-0-	5067	3	552	9	Y	502	524	0			49
07	6510 X	5584	-0-	-926 B	-0-	4995	3	589	9	Y	535	506	0			78
08	6510 X	5116	-0-	-1394 B	-0-	4607	3	509	9	Y	463	497	0			44
09	5940 X	5369	-0-	-571 B	-0-	4789	3	580	9	Y	527	524	0			47

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

04	10650 X	8494	-0-	-2156 B	-0-	8017	3	477	9	Y	434	449	0			48
05	10695 X	8669	-0-	-2026 B	-0-	8182	3	487	9	Y	443	432	0			59
06	9930 X	7995	-0-	-1935 B	-0-	7529	3	466	9	Y	424	439	0			44
07	9300 X	7990	-0-	-1310 B	-0-	7520	3	470	9	Y	427	405	0			66
08	9300 X	7641	-0-	-1659 B	-0-	7235	3	406	9	Y	369	396	0			39
09	8490 X	7319	-0-	-1171 B	-0-	6899	3	420	9	Y	382	382	0			39

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

04	32760 X	25398	-0-	-7362 B	-0-	24963	3	435	9	Y	395	345	1	2	8	139
05	32240 X	25444	-0-	-6796 B	-0-	25030	3	414	9	Y	376	343	1			172
06	29370 X	21642	-0-	-7728 B	-0-	21332	3	310	9	Y	282	329	1			125
07	27838 X	24032	-0-	-3806 B	-0-	23748	3	284	9	Y	258	305	1			78
08	27032 X	23290	-0-	-3742 B	-0-	23014	3	276	9	Y	251	229	1			100
09	25410 X	21386	-0-	-4024 B	-0-	21118	3	268	9	Y	244	275	1			69

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

04	13080 X	11524	-0-	-1556 B	-0-	11160	3	364	9	Y	331	334	0			72
05	12493 X	11483	-0-	-1010 B	-0-	11142	3	341	9	Y	310	305	0			77
06	12090 X	10696	-0-	-1394 B	-0-	10376	3	320	9	Y	291	302	0			66
07	10934 X	10934	-0-	-0- B	-0-	10602	3	332	9	Y	302	286	0			82
08	11904 X	10872	-0-	-1032 B	-0-	10546	3	326	9	Y	296	312	0			66
09	11520 X	10162	-0-	-1358 B	-0-	9865	3	297	9	Y	270	273	0			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770 X	9933	-0-	-6837 B	-0-	8826	3	1107	9	Y	1006	1025	0			84
05	13144 X	10194	-0-	-2950 B	-0-	9025	3	1169	9	Y	1063	1034	0			113
06	11970 X	9436	-0-	-2534 B	-0-	8368	3	1068	9	Y	971	1010	0			74
07	11408 X	9125	-0-	-2283 B	-0-	8126	3	999	9	Y	908	868	0			114
08	11160 X	8672	-0-	-2488 B	-0-	7745	3	927	9	Y	843	896	0			61
*09	12652 X	12652	-0-	-0- B	-0-	11287	3	1365	9	Y	1241	1216	0			86

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

04	33150 X	25929	-0-	-7221 B	-0-	25162	3	767	9	Y	697	743	0			264
05	32395 X	25928	-0-	-6467 B	-0-	25055	3	873	9	Y	794	784	0			274
06	29460 X	25121	-0-	-4339 B	-0-	24284	3	837	9	Y	761	833	0			202
07	28210 X	22034	-0-	-6176 B	-0-	21389	3	645	9	Y	586	546	0			242
08	27559 X	22549	-0-	-5010 B	-0-	21870	3	679	9	Y	617	612	0			247
09	25920 X	21945	-0-	-3975 B	-0-	21190	3	755	9	Y	686	222	0			711

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

04	10410 X	9040	-0-	-1370 B	-0-	7690	3	1350	9	Y	1227	1255	0			342
05	10757 X	9284	-0-	-1473 B	-0-	7917	3	1367	9	Y	1243	1212	0			373
06	9930 X	8610	-0-	-1320 B	-0-	7569	3	1041	9	Y	946	1007	0			312
07	9765 X	8482	-0-	-1283 B	-0-	7361	3	1121	9	Y	1019	963	0			368
08	9331 X	8226	-0-	-1105 B	-0-	7098	3	1128	9	Y	1025	1079	0			314
09	9030 X	7912	-0-	-1118 B	-0-	6672	3	1240	9	Y	1127	1123	0			318

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

04	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	13680	3	1480	9	N	1345	1369	0			112
05	15204 X	15204	-0-	-0- B	-0-	13784	3	1420	9	N	1291	1266	0			137
06	13276 X	13276	-0-	-0- B	-0-	12096	3	1180	9	N	1073	1129	0			81
07	15748 X	13467	-0-	-2281 B	-0-	12202	3	1265	9	N	1150	1087	0			144
08	15655 X	12376	-0-	-3279 B	-0-	11270	3	1106	9	N	1005	1076	0			73
09	15150 X	8568	-0-	-6582 B	-0-	7483	3	1085	9	N	986	991	0			68

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

04	20370 X	12219	-0-	-8151 B	-0-	11650	3	569	9	N	517	480	0			218
05	18228 X	11933	-0-	-6295 B	-0-	11390	3	543	9	N	494	493	0			219
06	15450 X	10947	-0-	-4503 B	-0-	10450	3	497	9	N	452	536	0			135
07	13206 X	11241	-0-	-1965 B	-0-	10739	3	502	9	N	456	366	0			225
08	12741 X	11218	-0-	-1523 B	-0-	10739	3	479	9	N	435	366	0			294
09	12210 X	10627	-0-	-1583 B	-0-	10184	3	443	9	N	403	556	0			141

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

04	24060 X	14076	-0-	-9984 B	-0-	13533	3	543	9	N	494	481	0			208
05	23095 X	13794	-0-	-9301 B	-0-	13286	3	508	9	N	462	465	0			205
06	20190 X	12721	-0-	-7469 B	-0-	12264	3	457	9	N	415	496	0			124
07	17856 X	12757	-0-	-5099 B	-0-	12374	3	383	9	N	348	300	0			172
08	17856 X	12862	-0-	-4994 B	-0-	12386	3	476	9	N	433	312	0			293
09	14070 X	11867	-0-	-2203 B	-0-	11393	3	474	9	N	431	574	0			150

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

04	26640 X	20519	-0-	-6121 B	-0-	19550	3	969	9	N	881	850	0			371
05	25668 X	19221	-0-	-6447 B	-0-	18350	3	871	9	N	792	812	0			351
06	18960 X	17377	-0-	-1583 B	-0-	16626	3	751	9	N	683	830	0			204
07	23746 X	17144	-0-	-6602 B	-0-	16420	3	724	9	N	658	537	0			325
08	23746 X	15928	-0-	-7818 B	-0-	15273	3	655	9	N	595	518	0			402
09	20520 X	14451	-0-	-6069 B	-0-	13858	3	593	9	N	539	753	0			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40920 X	30470	-0-	-10450 B	-0-	29319	3	1151	9	Y	1046	939	0			441
05	42284 X	29576	-0-	-12708 B	-0-	28457	3	1119	9	Y	1017	1007	0			451
06	39510 X	27235	-0-	-12275 B	-0-	26231	3	1004	9	Y	913	1091	0			273
07	37975 X	26837	-0-	-11138 B	-0-	25895	3	942	9	Y	856	706	0			423
08	32488 X	25891	-0-	-6597 B	-0-	24965	3	926	9	Y	842	696	0			569
09	30480 X	24228	-0-	-6252 B	-0-	23363	3	865	9	Y	786	1081	0			274

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

04	25890 X	20464	-0-	-5426 B	-0-	18049	3	2415	9	Y	2195	2228	0			182
05	24366 X	18915	-0-	-5451 B	-0-	16911	3	2004	9	Y	1822	1810	0			194
06	21360 X	17476	-0-	-3884 B	-0-	15684	3	1792	9	Y	1629	1700	0			123
07	20274 X	19101	-0-	-1173 B	-0-	17271	3	1830	9	Y	1664	1578	0			209
08	21142 X	18134	-0-	-3008 B	-0-	16775	3	1359	9	Y	1235	1355	0			89
09	20460 X	15353	-0-	-5107 B	-0-	13850	3	1503	9	Y	1366	1360	0			95

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

04	3270 X	3121	-0-	-149 B	-0-	2336	3	785	9	Y	714	740	0			62
05	3379 X	3125	-0-	-254 B	-0-	2358	3	767	9	Y	697	682	0			77
06	3240 X	3202	-0-	-38 B	-0-	2379	3	823	9	Y	748	766	0			59
07	3534 X	3334	-0-	-200 B	-0-	2488	3	846	9	Y	769	729	0			99
08	3534 X	3356	-0-	-178 B	-0-	2578	3	778	9	Y	707	753	0			53
09	3210 X	3161	-0-	-49 B	-0-	2307	3	854	9	Y	776	773	0			56

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

04	11490 X	8842	-0-	-2648 B	-0-	8129	3	713	9	N	648	663	0			242
05	11377 X	8658	-0-	-2719 B	-0-	7875	3	783	9	N	712	712	0			242
06	9630 X	8266	-0-	-1364 B	-0-	7495	3	771	9	N	701	761	0			182
07	9951 X	8367	-0-	-1584 B	-0-	7629	3	738	9	N	671	581	0			272
08	10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	9581	3	674	9	N	613	644	0			241
09	8850 X	7546	-0-	-1304 B	-0-	6860	3	686	9	N	624	221	0			644

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

04	10080 X	7539	-0-	-2541 B	-0-	6971	3	568	9	Y	516	532	0			43
05	10416 X	7663	-0-	-2753 B	-0-	7078	3	585	9	Y	532	518	0			57
06	9090 X	6813	-0-	-2277 B	-0-	6308	3	505	9	Y	459	481	0			35
07	8742 X	6997	-0-	-1745 B	-0-	6460	3	537	9	Y	488	462	0			61
08	8246 X	6420	-0-	-1826 B	-0-	5951	3	469	9	Y	426	456	0			31
09	7530 X	5738	-0-	-1792 B	-0-	5297	3	441	9	Y	401	404	0			28

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

04	15930 X	10685	-0-	-5245 B	-0-	9788	3	897	9	Y	815	816	0			68
05	14291 X	10314	-0-	-3977 B	-0-	9496	3	818	9	Y	744	733	0			79
06	13080 X	9747	-0-	-3333 B	-0-	8896	3	851	9	Y	774	794	0			59
07	12245 X	9530	-0-	-2715 B	-0-	8662	3	868	9	Y	789	749	0			99
08	11036 X	8916	-0-	-2120 B	-0-	8153	3	763	9	Y	694	743	0			50
09	10680 X	8478	-0-	-2202 B	-0-	7614	3	864	9	Y	785	781	0			54

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

04	8070 X	6734	-0-	-1336 B	-0-	6458	3	276	9	Y	251	262	0			94
05	8339 X	6683	-0-	-1656 B	-0-	6411	3	272	9	Y	247	242	0			99
06	8070 X	6102	-0-	-1968 B	-0-	5858	3	244	9	Y	222	231	0			90
07	7812 X	6131	-0-	-1681 B	-0-	5878	3	253	9	Y	230	218	0			102
08	7502 X	5769	-0-	-1733 B	-0-	5559	3	210	9	Y	191	206	0			87
09	6720 X	5624	-0-	-1096 B	-0-	5407	3	217	9	Y	197	197	0			87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880 X	13862	-0-	-4018 B	-0-	13023	3	839	9	Y	763	793	0			63
05	17794 X	13686	-0-	-4108 B	-0-	12869	3	817	9	Y	743	727	0			79
06	15660 X	12917	-0-	-2743 B	-0-	12115	3	802	9	Y	729	753	0			55
07	15531 X	12734	-0-	-2797 B	-0-	11961	3	773	9	Y	703	670	0			88
08	15283 X	12228	-0-	-3055 B	-0-	11512	3	716	9	Y	651	692	0			47
09	13860 X	11297	-0-	-2563 B	-0-	10601	3	696	9	Y	633	636	0			44

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

04	15990 X	10951	-0-	-5039 B	-0-	10549	3	402	9	Y	365	382	0			30
05	15717 X	10517	-0-	-5200 B	-0-	10133	3	384	9	Y	349	342	0			37
06	13080 X	9532	-0-	-3548 B	-0-	9165	3	367	9	Y	334	346	0			25
07	12865 X	9205	-0-	-3660 B	-0-	8858	3	347	9	Y	315	301	0			39
08	12090 X	8745	-0-	-3345 B	-0-	8420	3	325	9	Y	295	313	0			21
09	10950 X	8059	-0-	-2891 B	-0-	7738	3	321	9	Y	292	293	0			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

04	45750 X	34444	-0-	-11306 B	-0-	34061	3	383	9	Y	348	404	0			130
05	41571 X	30004	-0-	-11567 B	-0-	29656	3	348	9	Y	316	339	0			107
06	35700 X	27320	-0-	-8380 B	-0-	27024	3	296	9	Y	269	306	0			70
07	34441 X	26457	-0-	-7984 B	-0-	26156	3	301	9	Y	274	233	0			111
08	35588 X	24933	-0-	-10655 B	-0-	24600	3	333	9	Y	303	295	0			119
09	34440 X	23045	-0-	-11395 B	-0-	22685	3	360	9	Y	327	109	0			337

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

04	47820 X	38641	-0-	-9179 B	-0-	38066	3	575	9	N	523	551	0			195
05	45074 X	35414	-0-	-9660 B	-0-	34885	3	529	9	N	481	513	0			163
06	39060 X	32865	-0-	-6195 B	-0-	32405	3	460	9	N	418	472	0			109
07	38533 X	31346	-0-	-7187 B	-0-	30929	3	417	9	N	379	334	0			154
08	39928 X	29754	-0-	-10174 B	-0-	29363	3	391	9	N	355	369	0			140
09	38640 X	27508	-0-	-11132 B	-0-	27089	3	419	9	N	381	128	0			393

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

04	57720 X	34505	-0-	-23215 B	-0-	30742	3	3763	9	N	3421	3808	0			1276
05	47461 X	32599	-0-	-14862 B	-0-	28675	3	3924	9	N	3567	3632	0			1211
06	44820 X	28018	-0-	-16802 B	-0-	24535	3	3483	9	N	3166	3554	0			823
07	36642 X	32720	-0-	-3922 B	-0-	29164	3	3556	9	N	3233	2744	0			1312
08	36642 X	32422	-0-	-4220 B	-0-	29273	3	3149	9	N	2863	3049	0			1126
09	34500 X	28253	-0-	-6247 B	-0-	25238	3	3015	9	N	2741	1032	0			2835

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

04	63630 X	41565	-0-	-22065 B	-0-	37235	3	4330	9	N	3936	4739	0			1468
05	65751 X	37520	-0-	-28231 B	-0-	33339	3	4181	9	N	3801	3978	0			1291
06	60240 X	31454	-0-	-28786 B	-0-	27927	3	3527	9	N	3206	3664	0			833
07	43555 X	31905	-0-	-11650 B	-0-	28650	3	3255	9	N	2959	2592	0			1200
08	43555 X	29142	-0-	-14413 B	-0-	26506	3	2636	9	N	2396	2654	0			942
09	41580 X	25481	-0-	-16099 B	-0-	22999	3	2482	9	N	2256	864	0			2334

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

04	70830 X	41995	-0-	-28835 B	-0-	37512	3	4483	9	Y	4075	4639	0			1520
05	72540 X	41582	-0-	-30958 B	-0-	36901	3	4681	9	Y	4255	4330	0			1445
06	62430 X	35251	-0-	-27179 B	-0-	31170	3	4081	9	Y	3710	4191	0			964
07	47151 X	35612	-0-	-11539 B	-0-	31855	3	3757	9	Y	3415	2994	0			1385
08	47151 X	31818	-0-	-15333 B	-0-	28783	3	3035	9	Y	2759	3059	0			1085
09	42000 X	27470	-0-	-14530 B	-0-	24441	3	3029	9	Y	2754	995	0			2844

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76306 X	76306	-0-	-0- B	-0-	66567	3	9739	9	Y	8854	8955	0			3302
05	74551 X	74551	-0-	-0- B	-0-	64083	3	10468	9	Y	9516	9586	0			3232
06	67444 X	67444	-0-	-0- B	-0-	57906	3	9538	9	Y	8671	9649	0			2254
07	65999 X	64690	-0-	-1309 B	-0-	56168	3	8522	9	Y	7747	6858	0			3143
08	65999 X	56940	-0-	-9059 B	-0-	49713	3	7227	9	Y	6570	7130	0			2583
09	63870 X	-0-	-0-	-63870 B	-0-					Y	-0-	2369	0			214

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

04	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	54581	3	10050	9	Y	9136	8850	0			3407
05	66726 X	66726	-0-	-0- B	-0-	55388	3	11338	9	Y	10307	10214	0			3500
06	62781 X	62781	-0-	-0- B	-0-	52071	3	10710	9	Y	9736	10706	0			2530
07	60257 X	60257	-0-	-0- B	-0-	50634	3	9623	9	Y	8748	7729	0			3549
08	59148 X	48033	-0-	-11115 B	-0-	40450	3	7583	9	Y	6894	7732	0			2711
09	57240 X	-0-	-0-	-57240 B	-0-					Y	-0-	2486	0			225

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

04	98970 X	76885	-0-	-22085 B	-0-	65522	3	11363	9	Y	10330	11198	0			3852
05	102269 X	73723	-0-	-28546 B	-0-	61466	3	12257	9	Y	11143	11211	0			3784
06	98970 X	65966	-0-	-33004 B	-0-	54707	3	11259	9	Y	10235	11359	0			2660
07	102269 X	63922	-0-	-38347 B	-0-	52470	3	11452	9	Y	10411	8847	0			4224
08	92380 X	48923	-0-	-43457 B	-0-	40564	3	8359	9	Y	7599	8835	0			2988
09	76890 X	-0-	-0-	-76890 B	-0-					Y	-0-	2740	0			248

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

04	SHUT IN	80479	-0-	80479 B	173624	73590	3	6889	9	N	6263	5592	0			2639
05	SHUT IN	74092	-0-	74092 B	247716	67994	3	6098	9	N	5544	5726	0			2457
06	T. A.	62460	-0-	62460 B	310176	57468	3	4992	9	N	4538	5639	0			1356
07	T. A.	56625	-0-	56625 B	366801	52254	3	4371	9	N	3974	3366	0			1964
08	T. A.	54206	-0-	54206 B	421007	49978	3	4228	9	N	3844	3210	0			2598
09	T. A.	48113	-0-	48113 B	469120	44321	3	3792	9	N	3447	4843	0			1202

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

04	SHUT IN	86786	-0-	86786 B	199120	79149	3	7637	9	N	6943	6253	0			2926
05	SHUT IN	73141	-0-	73141 B	272261	66944	3	6197	9	N	5634	6063	0			2497
06	T. A.	56993	-0-	56993 B	329254	52111	3	4882	9	N	4438	5609	0			1326
07	T. A.	50298	-0-	50298 B	379552	46057	3	4241	9	N	3855	3276	0			1905
08	T. A.	47507	-0-	47507 B	427059	43229	3	4278	9	N	3889	3166	0			2628
09	T. A.	46196	-0-	46196 B	473255	42269	3	3927	9	N	3570	4953	0			1245

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75201	-0-	75201	B	174972	68575	3	6626	9	N	6024	5937	0	1	8	2538
05	SHUT IN	67380	-0-	67380	B	242352	61287	3	6093	9	N	5539	5628	0			2449
06	SHUT IN	55236	-0-	55236	B	297588	49796	3	5440	9	N	4945	5917	0			1477
07	SHUT IN	49464	-0-	49464	B	347052	44488	3	4976	9	N	4524	3767	0			2234
08	SHUT IN	46236	-0-	46236	B	393288	41816	3	4420	9	N	4018	3537	0			2715
09	SHUT IN	39473	-0-	39473	B	432761	35776	3	3697	9	N	3361	4904	0			1172

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10742 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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10860 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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 10747 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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF. N/A

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20340 X	18172	-0-	-2168 B	-0-	1161 1 1 9	17010 3	N	1	1 8		-0-
05	21018 X	17919	-0-	-3099 B	-0-	1182 1	16737 3	N	-0-			-0-
06	19800 X	17277	-0-	-2523 B	-0-	1147 1 1 9	16129 3	N	1	1 8		-0-
07	19933 X	17804	-0-	-2129 B	-0-	1190 1	16614 3	N	-0-			-0-
08	19158 X	17197	-0-	-1961 B	-0-	1199 1 1 9	15997 3	N	1	1 8		-0-
09	18180 X	16910	-0-	-1270 B	-0-	1154 1	15756 3	N	-0-			-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	154	363 1		211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150	183 1		178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	142	187 1		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	245	179 1		199
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	149	182 1		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	148			314

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	22020 X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106 1 1 9	14817 3	Y	1			4
05	20243 X	16978	-0-	-3265 B	-0-	1246 1	15732 3	Y	-0-			4
06	19260 X	16256	-0-	-3004 B	-0-	1206 1 8 9	15042 3	Y	7	8 1		3
07	18631 X	16406	-0-	-2225 B	-0-	1271 1 1 9	15134 3	Y	1	1 8		3
08	17701 X	15740	-0-	-1961 B	-0-	1170 1	14570 3	Y	-0-			3
09	16440 X	15087	-0-	-1353 B	-0-	1334 1	13753 3	Y	-0-			3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

04	13260 X	8888	-0-	-4372 B	-0-	617 1	8271 3	Y	-0-			4
05	11098 X	8756	-0-	-2342 B	-0-	643 1	8113 3	Y	-0-			4
06	10620 X	8507	-0-	-2113 B	-0-	631 1 7 9	7869 3	Y	6	7 1		3
07	9920 X	8913	-0-	-1007 B	-0-	691 1	8222 3	Y	-0-			3
08	9796 X	8633	-0-	-1163 B	-0-	642 1	7991 3	Y	-0-			3
09	8880 X	8198	-0-	-682 B	-0-	725 1	7473 3	Y	-0-			3

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	14730 X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598 1 1 9	8009 3	Y	1			6
05	12338 X	11615	-0-	-723 B	-0-	853 1	10762 3	Y	-0-			6
06	11880 X	10262	-0-	-1618 B	-0-	761 1 12 9	9489 3	Y	11	12 1		5
07	12276 X	9952	-0-	-2324 B	-0-	771 1	9181 3	Y	-0-			5
08	11625 X	9791	-0-	-1834 B	-0-	728 1	9063 3	Y	-0-			5
09	11250 X	7569	-0-	-3681 B	-0-	669 1	6900 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
04	13500	X	8523	-0-	-4977 B	-0-	591	1	7926	3	Y	5					62
							6	9									
05	11904	X	8384	-0-	-3520 B	-0-	615	1	7766	3	Y	3					65
							3	9									
06	11520	X	9983	-0-	-1537 B	-0-	731	1	9111	3	Y	128	138	1			55
							141	9									
07	11904	X	8552	-0-	-3352 B	-0-	662	1	7888	3	Y	2					57
							2	9									
08	9796	X	8826	-0-	-970 B	-0-	656	1	8170	3	Y	-0-					57
09	9990	X	7779	-0-	-2211 B	-0-	687	1	7086	3	Y	5					62
							6	9									

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54	N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	330	1			229
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1640	1509	1			360
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2130	2032	1			458

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1					1
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	N	1					2
							1	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	3	N	-0-					2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2

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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					2
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	40	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	788	3			Y	-0-					5
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	730	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2					3
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	432	3	2	9	Y	2					2
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1					2
						1	9									
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	1					3
						1	9									
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					1
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					1
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1					6
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-	5	1			1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	Y	3					4
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	Y	1					4
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-	3	1			1
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	700	3	2	9	Y	2					3
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

04	810	N	777	-0-	-33	-0-	194	1	583	2	N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	176	1	528	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	240	1	718	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	257	1	769	2	N	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	209	1	627	2	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-					99
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-					99
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	239	2	N	-0-					99
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	50	1	148	2	N	-0-					99
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	43	1	128	2	N	-0-					99
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	28	1	83	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	5370 X	5298	-0-	-72	-0-	1325	1	3973	2	N	-0-					155
05	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	1344	1	4033	2	N	-0-					155
06	5370 X	5110	-0-	-260	-0-	1277	1	3833	2	N	-0-					155
07	5456 X	5412	-0-	-44	-0-	1353	1	4059	2	N	-0-	137	1			18
08	5456 X	4504	-0-	-952	-0-	1126	1	3378	2	N	-0-					18
09	5280 X	4624	-0-	-656	-0-	1156	1	3468	2	N	-0-					18

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HOSTETTER (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2900	N	1337	-0-	-1563	2253	144	1	1165	2	Y	25	87	1			18
							28	9									
05	3100	N	1198	-0-	-1902	351	123	1	1053	2	Y	20					38
							22	9									
06	1840	N	1489	-0-	-351	-0-	231	1	1240	2	Y	16	15	1			39
							18	9									
07	1395	N	955	-0-	-440	-0-	68	1	866	2	Y	19	10	1			48
							21	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	2	Y	19					67
							21	9									
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	143	1	1148	2	Y	18	14	1			71
							20	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	900	X	870	-0-	-30	-0-	77	1	792	2	N	1	5	1			109
							1	9									
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	1					110
							1	9									
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	91	1	935	2	N	-0-					110
07	1054	X	532	-0-	-522	-0-	43	1	489	2	N	-0-					110
08	1054	X	934	-0-	-120	-0-	65	1	869	2	N	-0-					110
09	1020	X	922	-0-	-98	-0-	66	1	856	2	N	-0-					110

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

04	2900	N	1999	-0-	-901	6116	215	1	1742	2	Y	38	131	1			74
							42	9									
05	3100	N	2390	-0-	-710	5406	245	1	2101	2	Y	40					114
							44	9									
06	3000	N	2332	-0-	-668	4738	362	1	1941	2	Y	26	28	1			112
							29	9									
07	3100	N	1520	-0-	-1580	3158	109	1	1378	2	Y	30	18	1			124
							33	9									
08	3100	N	2394	-0-	-706	2452	253	1	2108	2	Y	30					154
							33	9									
*09	3000	N	2221	-0-	-779	1673	243	1	1944	2	Y	31	22	1			163
							34	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

04	24438 X	5319	-0-	-19119	-0-	579	1	4689	2	Y	46	65	1			303
						51	9									
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1045	1	8978	2	Y	76	161	1			218
						84	9									
06	4350 X	2538	-0-	-1812	-0-	394	1	2115	2	Y	26	50	1			194
						29	9									
07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	493	1	6248	2	Y	67	86	1			175
						74	9									
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	952	1	7917	2	Y	83					258
						91	9									
*09	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	732	1	5864	2	Y	61	71	1			248
						67	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

04	2900 N	1083	-0-	-1817	1128	118	1	955	2	Y	9	13	1			40
						10	9									
05	2116 N	988	-0-	-1128	-0-	102	1	877	2	Y	8	16	1			32
						9	9									
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	43	1	229	2	Y	2	5	1			29
						2	9									
07	1116 N	355	-0-	-761	-0-	26	1	326	2	Y	3	4	1			28
						3	9									
08	992 N	710	-0-	-282	-0-	75	1	627	2	Y	7					35
						8	9									
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	84	1	671	2	Y	7	8	1			34
						8	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	293	1	2376	2	N	26	22	1			168
						29	9									
05	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	263	1	2255	2	N	18					186
						20	9									
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	440	1	2361	2	N	22	25	1			183
						24	9									
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	193	1	2451	2	N	33	22	1			194
						36	9									
08	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	268	1	2231	2	N	22					216
						24	9									
*09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	329	1	2637	2	N	24	27	1			213
						26	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	116	1	942	2	N	8	13	1			140
							9	9									
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	N	12					152
							13	9									
06	1380	X	998	-0-	-382	-0-	155	1	833	2	N	9	17	1			144
							10	9									
07	1426	X	977	-0-	-449	-0-	71	1	902	2	N	4	12	1			136
							4	9									
08	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	115	1	960	2	N	13					149
							14	9									
09	1230	X	1184	-0-	-46	-0-	130	1	1043	2	N	10	11	1			148
							11	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1611	1	627	2	N	30					150
							33	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	1488	1	694	2	N	38					188
							42	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1449	1	828	2	N	32					220
							35	9									
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	1121	1	1019	2	N	32	180	1			72
							35	9									
08	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	845	1	1216	2	N	33					105
							36	9									
09	2250	N	1862	-0-	-388	-0-	621	1	1210	2	N	28					133
							31	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

04	900	#	131	-0-	-769	-0-	12	1	119	2	N	-0-					26
05	1054	#	818	-0-	-236	-0-	70	1	714	2	N	31					57
							34	9									
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	955	2	N	4	10	1			51
							4	9									
07	1054	#	223	-0-	-831	-0-	18	1	205	2	N	-0-					51
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	953	2	N	3					54
							3	9									
*09	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	124	1	1614	2	N	1					55
							1	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

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	249	1	97	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	140	1	65	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	238	1	136	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	257	1	235	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	187	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	99	1	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	296	1	2402	2	N	23	33	1			160
							25	9									
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	281	1	2416	2	N	21					181
							23	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2591	2	N	20	33	1			168
							22	9									
07	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	156	1	1975	2	N	22	27	1			163
							24	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3000	2	N	24					187
							26	9									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	342	1	2739	2	N	16	32	1			171
							18	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-			-0-
05	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	1	Y	-0-	-0-
08	119	X	5	-0-	-114	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
*09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	243	1	103	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	171	1	90	2	N	-0-			-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	44	1	37	2	N	-0-			-0-
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	2	N	-0-			-0-
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	28	1	51	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

04	30 #	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

04	480 N	208	-0-	-272	-0-	163	1	45	2	N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	804	1	264	2	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	795	1	340	2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	194	1	132	2	N	-0-			-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	271	1	294	2	N	-0-			-0-
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	227	1	328	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

04	17597 X	4128	-0-	-13469	-0-	664	1	3464	2	N	-0-			-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	727	1	3269	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	681	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2877	-0-	-1091	-0-	426	1	2451	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2847	-0-	-1121	-0-	389	1	2458	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	355	1	2485	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

04	11230 X	2487	-0-	-8743	-0-	400	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	475	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2462	-0-	-1018	-0-	497	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2077	-0-	-806	-0-	307	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2200	-0-	-404	-0-	300	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	278	1	1947	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	42128 X	9511	-0-	-32617	-0-	1530	1	7981	2	N	-0-			-0-
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	1525	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1602	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	6792	-0-	-1299	-0-	1005	1	5787	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	6958	-0-	-1133	-0-	950	1	6008	2	N	-0-			-0-
09	7830 X	6829	-0-	-1001	-0-	854	1	5975	2	N	-0-			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	858	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	893	1	278	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	858	1	351	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	685	1	450	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	544	1	568	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	434	1	603	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 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
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1349	1	351	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	1642	1	507	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1953	-0-	-597	-0-	1389	1	564	2	N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1597	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3807	-0-	707	707	1868	1	1939	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3200	-0-	200	907	1344	1	1856	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
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	690	1	172	2	N	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	687	1	203	2	N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	662	1	259	2	N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	536	1	339	2	N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	437	1	440	2	N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	348	1	465	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	1101	1	282	2	N	-0-					-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1194	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1210	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	957	1	618	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	682	1	701	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	566	1	773	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	25260	17647	-0-	-7613	4847	1560	1	16014	2	N	66	147	1			324
						73	9									
05	26102	21291	-0-	-4811	36	1901	1	19333	2	N	52					376
						57	9									
06	22110 #	20633	-0-	-1477	-0-	1828	1	18706	2	N	90	305	1			161
						99	9									
07	21142	12974	-0-	-8168	-0-	1047	1	11844	2	N	75					236
						83	9									
08	31460	31460	-0-	-0-	-0-	2167	1	29168	2	N	114					350
						125	9									
*09	28583	28583	-0-	-0-	-0-	2039	1	26437	2	N	97	117	1			330
						107	9									

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

04	25682 X	5805	-0-	-19877	-0-	514	1	5281	2	Y	9	49	1			44
						10	9									
05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	659	1	6696	2	Y	4					48
						4	9									
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	654	1	6697	2	Y	32	43	1			37
						35	9									
07	7192 X	4143	-0-	-3049	-0-	335	1	3791	2	Y	15					52
						17	9									
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	530	1	7136	2	Y	60					112
						66	9									
09	7140 X	7080	-0-	-60	-0-	507	1	6573	2	Y	-0-	61	1			51

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	123	2	Y	1	1	1			1
							28	4	1	9							
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	9					42
							315	4	10	9							
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	3	N	8					50
							396	4	9	9							
06	1110	N	113	-0-	-997	-0-	4	1	25	3	N	1					51
							83	4	1	9							
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	7	51	1			7
							1117	4	8	9							
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	8					15
							707	4	9	9							
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	9					24
							891	4	10	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	450	N	367	-0-	-83	-0-	53	1	313	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	56	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	50	1	267	2	Y	2	1	1			2
							60	4	2	9							
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	Y	2	2	1			2
							2	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	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	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 271044 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3543 - 3546

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10352	-0-	-898	-0-	10352	3			N	-0-					168
05	11625	X	10640	-0-	-985	-0-	10640	3			N	-0-					168
06	11250	X	10051	-0-	-1199	-0-	10051	3			N	-0-					168
07	11036	X	10624	-0-	-412	-0-	10624	3			N	-0-					168
08	10695	X	10203	-0-	-492	-0-	10203	3			N	-0-					168
09	10350	X	9773	-0-	-577	-0-	9773	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					18
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					18
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					18
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					18
08	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1494	3			N	-0-					18
09	1680	X	1396	-0-	-284	-0-	1396	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					9
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2510	3			N	-0-					9
06	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	2434	3			N	-0-					9
07	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			N	-0-					9
08	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					9
09	2700	X	2046	-0-	-654	-0-	2046	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					20
05	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					20
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					20
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			N	-0-					20
08	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2			N	-0-					20
*09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	3193	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

04	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	3			N	-0-					6
05	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	4665	3			N	-0-					6
06	5550	X	4450	-0-	-1100	-0-	4450	3			N	-0-					6
07	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			6
08	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	3			N	-0-					6
09	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	4163	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

04	5550 X	3250	-0-	-2300	-0-	52	1	2873	2	N	149	184	0	260
						161	4	164	9					
05	5270 X	2596	-0-	-2674	-0-	56	1	2209	2	N	133			393
						185	4	146	9					
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	120	1	5594	2	N	195	183	0	405
						74	4	215	9					
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	124	1	3839	2	N	181	176	0	410
						265	4	199	9					
08	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	104	1	2061	2	N	94	181	0	323
						904	4	103	9					
09	6000 X	3849	-0-	-2151	-0-	120	1	3552	2	N	161	176	0	308
						177	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

04	4050 X	3325	-0-	-725	-0-	120	1	2945	2	N	231	170	0	403
						6	4	254	9					
05	4185 X	3193	-0-	-992	-0-	124	1	2817	2	N	229	347	0	285
						252	9							
06	4050 X	2076	-0-	-1974	-0-	120	1	1781	2	N	145	178	0	252
						15	4	160	9					
07	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	124	1	1802	2	N	191	156	0	287
						218	4	210	9					
08	3596 X	1325	-0-	-2271	-0-	100	1	571	2	N	101			388
						543	4	111	9					
09	3330 X	2726	-0-	-604	-0-	104	1	2132	2	N	239	344	0	283
						227	4	263	9					

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

04	5460 X	1043	-0-	-4417	-0-	44	1	765	2	N	63			405
						165	4	69	9					
05	5642 X	2946	-0-	-2696	-0-	108	1	2562	2	N	168	363	0	210
						91	4	185	9					
06	4500 X	4060	-0-	-440	-0-	120	1	3449	2	N	193			403
						279	4	212	9					
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	N	159	342	0	220
						231	4	175	9					
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	76	1	1704	2	N	154	176	0	198
						1437	4	169	9					
09	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	80	1	2795	2	N	120			318
						508	4	132	9					

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	120	1	4561	2	N	189	177	0			224
							441	4	208	9							
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	124	1	4736	2	N	215	183	0			256
							1663	4	237	9							
06	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	120	1	3846	2	N	192	176	0			272
							422	4	211	9							
07	5518	X	3498	-0-	-2020	-0-	124	1	2941	2	N	160	330	0			102
							257	4	176	9							
08	6758	X	3064	-0-	-3694	-0-	124	1	2128	2	N	145	158	0			89
							652	4	160	9							
09	6540	X	2487	-0-	-4053	-0-	120	1	2243	2	N	113					202
							124	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	120	1	4939	2	N	155	178	0			237
							70	4	171	9							
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	124	1	4694	2	N	162	167	0			232
							49	4	178	9							
06	5100	X	1170	-0-	-3930	-0-	41	1	1012	2	N	29	156	0			105
							85	4	32	9							
07	5487	X	2771	-0-	-2716	-0-	116	1	2255	2	N	67					172
							326	4	74	9							
08	5487	X	1829	-0-	-3658	-0-	72	1	765	2	N	98					270
							884	4	108	9							
09	5310	X	2046	-0-	-3264	-0-	72	1	1688	2	N	72	182	0			160
							207	4	79	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5289	-0-	-1281	-0-	60	1	4556	2	N	486	526	0			242
							138	4	535	9							
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	90	1	5071	2	N	538	513	0			267
							163	4	592	9							
06	6570	X	5546	-0-	-1024	-0-	120	1	4696	2	N	501	538	0			230
							179	4	551	9							
07	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	124	1	4195	2	N	483	351	0			362
							551	4	531	9							
08	6169	X	4474	-0-	-1695	-0-	124	1	2045	2	N	406	521	0			247
							1858	4	447	9							
09	5730	X	4621	-0-	-1109	-0-	120	1	3683	2	N	415	360	0			302
							361	4	457	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	11395	-0-	-2315	-0-	24	1	10542	2	N	550	507	0			193
							224	4	605	9							
05	12555	X	8383	-0-	-4172	-0-	12	1	7491	2	N	346	352	0			187
							499	4	381	9							
06	12150	X	2860	-0-	-9290	-0-	4	1	2490	2	N	183	178	0			192
							165	4	201	9							
07	12555	X	5746	-0-	-6809	-0-	113	1	4920	2	N	305	187	0			310
							377	4	336	9							
08	12555	X	7767	-0-	-4788	-0-	39	1	6831	2	N	359	364	0			305
							502	4	395	9							
09	11400	X	9777	-0-	-1623	-0-	148	1	8404	2	N	545	713	0			137
							625	4	600	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

04	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	833	1	37101	2	Y	1807	1774	1			168
							1592	4	1988	9							
05	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	1305	1	34737	2	Y	1772	1757	1	3	8	180
							116	4	1949	9							
06	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	774	1	28357	2	Y	1282	1183	1			279
							1410	9									
07	42904	X	24443	-0-	-18461	-0-	873	1	22140	2	Y	997	1017	1			259
							333	4	1097	9							
08	42904	X	19855	-0-	-23049	-0-	860	1	17588	2	Y	936	935	1	24	5	236
							377	4	1030	9							
09	41520	X	16200	-0-	-25320	-0-	727	1	14831	2	Y	584	760	1	3	8	57
							642	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

04	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			428
05	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	3721	2			N	-0-					428
06	4200	X	3560	-0-	-640	-0-	3560	2			N	-0-					428
07	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	3192	2			N	-0-					428
08	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3233	2	1	9	N	1	1	8			428
09	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5733	2	149	9	N	135	180	1	6	8	109
05	6169	X	1708	-0-	-4461	-0-	1657	2	51	9	N	46	2	8			153
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2	2	8			153
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8691	2	35	9	N	32	140	1			45
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7510	2	195	9	N	177	178	1			44
*09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6133	2	145	9	N	132	1	8			175

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	12157	2528	3	86	9	Y	78	185	1			213
05	14913	X	2756	-0-	-12157	-0-	2660	3	96	9	Y	87					300
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2281	3	80	9	Y	73					373
07	4681	X	2501	-0-	-2180	-0-	2421	3	80	9	Y	73	185	1			261
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					261
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					261

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	12311	1671	3	103	9	Y	94	101	0			798
05	14211	X	1900	-0-	-12311	-0-	1779	3	121	9	Y	110	94	0			814
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	Y	85	105	0			794
07	3038	X	1671	-0-	-1367	-0-	1596	3	75	9	Y	68					862
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					862
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					862

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	DLQ G-10		8423	-0-	8423	35184	7860	3	563	9	Y	512	524	0			225
05	43447	X	8263	-0-	-35184	-0-	7693	3	570	9	Y	518	552	0			191
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	5980	3	408	9	Y	371	359	0			203
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9237	3	534	9	Y	485	500	0			188
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					188
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					188

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

04	DLQ G-10		7149	-0-	7149	26726	6681	3	468	9	Y	425	548	0			1188
05	31623	X	4897	-0-	-26726	-0-	4478	3	419	9	Y	381	330	0			1239
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7341	3	602	9	Y	547	486	0			1300
07	13082	X	2391	-0-	-10691	-0-	2223	3	168	9	Y	153	68	0			1385
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					1385
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					1385

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

04	DLQ G-10		2248	-0-	2248	7974	2085	3	163	9	Y	148	182	0			867
05	10371	X	2397	-0-	-7974	-0-	2275	3	122	9	Y	111	115	0			863
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1766	3	116	9	Y	105	179	0			789
07	2294	X	1295	-0-	-999	-0-	1223	3	72	9	Y	65	87	0			767
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					767
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					767

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	N	-0-					4
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	12	1	174	3	N	1					5
							1	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	331	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	251	3	N	1					2
							1	9									
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	2					4
							2	9									
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	17	1	214	3	N	-0-					4

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	2					10
							2	9									
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	37	1	538	3	N	1					11
							1	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	37	1	594	3	N	4	12	1			3
							4	9									
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	48	1	782	3	N	3					6
							3	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	4					10
							4	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	42	1	539	3	N	1					11
							1	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	4410	X	3009	-0-	-1401	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3440	-0-	-970	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*08	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	1800	N	979	-0-	-821	-0-	959	3	20	9	N	18					113
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	595	3	33	9	N	30	6	8			137
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1525	3	45	9	N	41	152	1	4	8	22
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	924	3	14	9	N	13	3	1			32
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	862	3	24	9	N	22	2	1			52
09	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	1001	3	33	9	N	30	3	1			79

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2609	-0-	-541	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	2197	-0-	-3623	-0-	435	1	1730	2	N	29					403
							32	9									
05	6014	X	4943	-0-	-1071	-0-	515	1	4271	2	N	143	3	8			543
							157	9									
06	5490	X	3841	-0-	-1649	-0-	427	1	3317	2	N	88	8	8			623
							97	9									
07	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	450	1	3585	2	N	44	3	8			664
							48	9									
08	5270	X	2736	-0-	-2534	-0-	380	1	2334	2	N	20					684
							22	9									
*09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	572	1	5670	2	N	107	180	1	7	8	604
							118	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	88	1	4915	2	N	-0-					22
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	193	1	4093	2	N	-0-					22
06	3510	X	167	-0-	-3343	-0-	89	1	44	2	N	-0-					22
							34	4									
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	87	1	4931	2	N	-0-					22
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					22

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-					63
							225	4									
05	1302	X	126	-0-	-1176	-0-	126	1			N	-0-					63
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	101	1	3727	2	N	-0-					63
							178	4									
07	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	253	1	3964	2	N	-0-					63
							59	4									
08	4588	X	780	-0-	-3808	-0-	84	1	670	2	N	-0-					63
							26	4									
09	4440	X	8	-0-	-4432	-0-	5	1	3	4	N	-0-					63

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	22421	-0-	-769	-0-	315	1	22009	2	N	88					235
							97	9									
05	23188	X	16885	-0-	-6303	-0-	326	1	16511	2	N	44	177	1			102
							48	9									
06	16470	X	15651	-0-	-819	-0-	289	1	15312	2	N	45					147
							50	9									
07	19251	X	15857	-0-	-3394	-0-	326	1	15431	2	N	91					238
							100	9									
08	19251	X	15017	-0-	-4234	-0-	326	1	14593	2	N	89	175	1			152
							98	9									
09	18630	X	14344	-0-	-4286	-0-	315	1	13946	2	N	75					227
							83	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					15
05	5766 X	4624	-0-	-1142	-0-	4622	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4170 X	3782	-0-	-388	-0-	3781	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	4619 X	4122	-0-	-497	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

04	DLQ G-10	9102	-0-	9102	29900	484	1	8161	2	Y	415	415	1			162
						457	9									
05	37773 X	7873	-0-	-29900	-0-	376	1	7115	2	Y	347	358	1	4	8	147
						382	9									
06	9450 X	7581	-0-	-1869	-0-	353	1	6936	2	Y	265	239	1	5	8	168
						292	9									
07	9393 X	1207	-0-	-8186	-0-	249	1	563	2	Y	359	358	1	1	8	168
						395	9									
08	9393 X	4263	-0-	-5130	-0-	491	1	3290	2	Y	438	321	1	4	8	281
						482	9									
09	9090 X	7626	-0-	-1464	-0-	319	1	6883	2	Y	385	442	1	3	8	221
						424	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

04	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	530	1	6374	2	Y	272	200	1			87
						7520	5	299	9							
05	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	5097	1	4	2	Y	226	180	1			133
						12	4	11553	5							
06	7290 X	4594	-0-	-2696	-0-	4315	1	15	4	Y	240	373	1			-0-
						264	9									
07	7533 X	4995	-0-	-2538	-0-	3798	2	1007	4	Y	173	170	1			3
						190	9									
08	16926 X	4482	-0-	-12444	-0-	616	1	3653	2	Y	193	196	1			-0-
						1	4	212	9							
09	16380 X	4541	-0-	-11839	-0-	699	1	3626	2	Y	196	164	1			32
						216	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	2226	-0-	-144 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2356 N	2314	-0-	-42 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2370 N	2199	-0-	-171 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
09	2190 N	2141	-0-	-49 B	-0-	2141	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

04	5743 R	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5533	3	N	82					319
						90	9									
05	6603	6378	-0-	-225	-0-	124	1	6136	3	N	107	179	1			247
						118	9									
06	6390	5676	-0-	-714	-0-	120	1	5457	3	N	90					337
						99	9									
07	6355 #	5853	-0-	-502	-0-	124	1	5618	3	N	101	179	1			259
						111	9									
08	6386 #	5935	-0-	-451	-0-	124	1	5711	3	N	91	178	1			172
						100	9									
09	6180 #	5361	-0-	-819	-0-	120	1	5140	3	N	92					264
						101	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	6236	-0-	6236	6236	6236	2			N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					122
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	160	1			133
06	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					133
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					133
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6475	2	30	9	N	27	151	1			9
*09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6587	2	46	9	N	42					51

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	330 N	310	-0-	-20	-0-	71	1	239	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	88	1	308	2	N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	2	N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	78	1	226	2	N	-0-			-0-
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	79	1	228	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

04	DLQ G-10	56	-0-	56	234	56	2		N	-0-			-0-
05	407 N	173	-0-	-234	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

04	DLQ G-10	139	-0-	139	583	139	2		N	-0-			-0-
05	1016 N	433	-0-	-583	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

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

04	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	117	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	2573 X	561	-0-	-2012	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	2573 X	1314	-0-	-1259	-0-	29	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1736 X	1243	-0-	-493	-0-	126	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	220	2	Y	23					43
							25	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	28	1			17
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					17
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					17
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	2					19
							2	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	10					29
							11	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
04	1320	N	831	-0-	-489	-0-	58	1	773	2	N	-0-					45
05	1209	N	319	-0-	-890	-0-	22	1	297	2	N	-0-					45
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					45
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					45
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					45
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	10					55
							11	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
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	553	1	7392	2	N	368	373	1			75
							405	9									
05	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	108	1	1431	2	N	129	162	1			42
							142	9									
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	12	44	1			10
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	92	1	4131	2	N	319	308	1			21
							351	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	610	1	5418	2	N	394	363	1			52
							433	9									
*09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	459	1	6102	2	N	429	425	1			56
							472	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					5
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-	4	1			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	29					30
							32	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	10					40
							11	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	Y	1					2
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	9673	-0-	-1817	-0-	9577	3	96	9	Y	87					204
05	11873	X	1963	-0-	-9910	-0-	1963	3			Y	-0-	174	1			30
*06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	6	7			24
*07	16771	X	14712	-0-	-2059	-0-	1030	1	13682	2	Y	-0-					24
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	1069	1	14205	2	Y	27					51
							30	9									
*09	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	958	1	12724	2	Y	10					61
							11	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	7746	-0-	-2004	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	3356	-0-	-6719	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
07	8122	X	5277	-0-	-2845	-0-	369	1	4908	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	4010	-0-	-3988	-0-	281	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	4311	-0-	-3429	-0-	302	1	4009	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	2937	-0-	-2073	-0-	204	1	2705	2	Y	25					55
							28	9									
05	4867	X	292	-0-	-4575	-0-	20	1	268	2	Y	4	36	1			23
							4	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					23
07	3720	X	556	-0-	-3164	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					23
08	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	129	1	1720	2	Y	3					26
							3	9									
09	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	155	1	2065	2	Y	14					40
							15	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2376	2	N	52					122
							57	9									
05	2139	N	552	-0-	-1587	-0-	38	1	505	2	N	8	82	1			48
							9	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					48
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	200	1	2658	2	N	-0-					48
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	N	14					62
							15	9									
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	31					93
							34	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	29	1	379	2	N	24					48
							26	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	31	1			17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	5	1	60	2	N	-0-					17
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	6					23
							7	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	10					33
							11	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	768	-0-	-582	-0-	767	3	1	9	Y	1					3
05	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	Y	5					5
							6	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	Y	2					7
							2	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5036	-0-	-1684	-0-	349	1	4664	2	N	21	22	1			4
							23	9									
05	7316	X	1126	-0-	-6190	-0-	78	1	1040	2	N	7	9	1			2
							8	9									
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	175	1	7805	2	N	26	24	1			2
							29	9									
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	671	1	5960	2	N	24	23	1			3
							26	9									
*09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	477	1	6331	2	N	24	24	1			3
							26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	24	1	314	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	46	1	2069	2	Y	165	154	1			11
							182	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	Y	114	109	1			16
							125	9									
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	124	1	1651	2	Y	42	51	1			7
							46	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

04	7110	5903	-0-	-1207	22236	5903	2				N	-0-					-0-
05	7347	6328	-0-	-1019	21217	6328	2				N	-0-					-0-
06	7110	5918	-0-	-1192	20025	5918	2				N	-0-					-0-
07	7347	6101	-0-	-1246	18779	6101	2				N	-0-					-0-
08	7347	5838	-0-	-1509	17270	5838	2				N	-0-					-0-
*09	7110	5561	-0-	-1549	15721	5561	2				N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

04	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4874	-0-	-136	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

04	5790	X	5658	-0-	-132	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5584	-0-	-176	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

04	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	1982	3		Y	-0-			-0-
05	2325 X	1453	-0-	-872	-0-	1453	3		Y	-0-			-0-
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-			-0-
07	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	3	66	9	Y	60					248
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	3	61	9	Y	55	2	8			301
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	538	3	37	9	Y	34	158	1			177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					177
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					177

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 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
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	68	1	1318	3	N	-0-					-0-
06	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	75	1	1432	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	73	1	1415	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

04	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	232	1	4746	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5487 X	5133	-0-	-354	-0-	255	1	4870	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
06	5250 X	4896	-0-	-354	-0-	247	1	4648	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	240	1	4627	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

04	4050 X	3253	-0-	-797	-0-	235	1	3018	2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3186	-0-	-968	-0-	207	1	2979	2	N	-0-		-0-
06	3990 X	3705	-0-	-285	-0-	237	1	3468	2	N	-0-		-0-
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	325	1	3945	2	N	-0-		-0-
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	377	1	4081	2	N	-0-		-0-
*09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	431	1	3643	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	205	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	202	1	2916	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	203	1	2970	2	N	-0-			-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	285	1	3453	2	N	-0-			-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3556	2	N	-0-			-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	395	1	3336	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

04	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	102	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	1379	-0-	-61	-0-	88	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	120	1	1297	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	135	1	1141	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

04	930	N	890	-0-	-40	-0-	64	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	59	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	2	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	111	1	939	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	348	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	383	1	5516	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	345	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	398	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5632	-0-	-165	-0-	477	1	5155	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4556	-0-	-1054	-0-	482	1	4074	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	450	X	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	2	N	-0-			-0-
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	N	-0-			-0-
06	540	X	506	-0-	-34	-0-	32	1	474	2	N	-0-			-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
08	558	X	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	2	N	-0-			-0-
*09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

04	1590	X	1349	-0-	-241	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	99	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			-0-
*09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	2	N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.	347	-0-	347	347	192	1	155	2	Y	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	4					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	10					44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	3					47

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	80	-0-	-292	-0-	44	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	138	-0-	-222	-0-	112	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	111	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	62	1	8	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	398	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	355	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	430	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1062	1	406	2	Y	-0-					-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	899	1	108	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	473	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1643	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5257	-0-	2257	2257	4692	1	565	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

04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					5
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					5
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	2963	3			Y	-0-					5
07	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5
08	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5
09	3930	X	2872	-0-	-1058	-0-	2872	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
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			5
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		Y	-0-			5
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		Y	-0-			5
07	2573 N	1510	-0-	-1063	-0-	1510	3		Y	-0-			5
08	2511 N	1900	-0-	-611	-0-	1900	3		Y	-0-			5
09	2640 N	1983	-0-	-657	-0-	1983	3		Y	-0-			5

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1950	2	36	9	N	33			165
05	2077 N	1592	-0-	-485	-0-	1559	2	33	9	N	30			195
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2170	2	15	9	N	14			209
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	168	1	48
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12	28	5	32
09	2190 N	1951	-0-	-239	-0-	1922	2	29	9	N	26			58

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					35
05	1023 N	763	-0-	-260	-0-	763	2			N	-0-					35
06	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					35
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					35
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	35	5			-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7051	3	51	9	N	46					152
05	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6381	3	18	9	N	16					168
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5992	3	24	9	N	22	164	1			26
07	7099 X	5421	-0-	-1678	-0-	5389	3	32	9	N	29	14	1			41
08	7099 X	4387	-0-	-2712	-0-	4373	3	14	9	N	13	8	1			46
09	6870 X	1280	-0-	-5590	-0-	1268	3	12	9	N	11	3	1			54

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9730	2	45	9	N	41					160
05	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9734	2	37	9	N	34					194
06	9330 X	8896	-0-	-434	-0-	8835	2	61	9	N	55	168	1			81
07	9641 X	9595	-0-	-46	-0-	9555	2	40	9	N	36					117
08	9641 X	9437	-0-	-204	-0-	9401	2	36	9	N	33					150
09	9330 X	9260	-0-	-70	-0-	9240	2	20	9	N	18	145	1			23

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2	N	-0-			-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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 #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

04	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	558 N	192	-0-	-366	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

04	9360 X	8696	-0-	-664	-0-	8696	3	N	-0-			-0-
05	9672 X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	3	N	-0-			-0-
06	9360 X	9166	-0-	-194	-0-	9166	3	N	-0-			-0-
07	9455 X	8778	-0-	-677	-0-	8778	3	N	-0-			-0-
08	9455 X	8770	-0-	-685	-0-	8770	3	N	-0-			-0-
09	9180 X	8474	-0-	-706	-0-	8474	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

04	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2609	3	N	-0-			-0-
09	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3			N	-0-					-0-
06	2694 N	2138	-0-	-556	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3842	-0-	742	742	3842	3			N	-0-					-0-
08	2957 X	2215	-0-	-742	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2670 X	2222	-0-	-448	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2550 N	2475	-0-	-75	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

04	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

04	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

04	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3458	-0-	358	358	3458	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5837	-0-	2737	3095	5837	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4092	-0-	1092	4187	4092	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5117	-0-	-91	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	X	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

04	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	N	-0-			-0-
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-			-0-
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3	N	-0-			-0-
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-			-0-
*09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

04	7170 X	6660	-0-	-510	-0-	6660	3	N	-0-			-0-
05	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	6693	3	N	-0-			-0-
06	6750 X	6668	-0-	-82	-0-	6668	3	N	-0-			-0-
07	6975 X	6867	-0-	-108	-0-	6867	3	N	-0-			-0-
08	6975 X	6836	-0-	-139	-0-	6836	3	N	-0-			-0-
09	6660 X	6639	-0-	-21	-0-	6639	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

04	2460 N	2412	-0-	-48	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2403	-0-	-177	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
08	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
09	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

04	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
05	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3	N	-0-			-0-
08	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3	N	-0-			-0-
09	3390 X	3354	-0-	-36	-0-	3354	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3209	-0-	-77	-0-	3209	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	3192	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3117	-0-	-33	-0-	3117	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6447	-0-	-528	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6455	-0-	-520	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

04	5070	X	4953	-0-	-117	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4804	-0-	-86	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4651	-0-	-402	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4085	-0-	-1216	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	3799	-0-	-1502	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

04	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

04	3000 X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

04	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3380	-0-	-100	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3569	-0-	-616	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

04	3300 X	3269	-0-	-31	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2885	-0-	-618	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1964	2	2	9	N	2					173
05	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3	9	N	3					176
06	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	2264	2			N	-0-					176
07	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					176
08	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					176
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					176

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 X	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-			81
05	1116 X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-			81
06	1080 X	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-			81
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			81
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			81
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	1170 X	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			270
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

04	1320	N	803	-0-	-517	-0-	803	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	60	-0-	-1304	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

04	1470	X	365	-0-	-1105	-0-	365	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1830	X	188	-0-	-1642	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	299	-0-	-2119	-0-	299	2	N	-0-			-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-			-0-
*09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

04	690 X	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713 X	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	630 X	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	651 X	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	651 X	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	600 X	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	390 X	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403 X	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	360 X	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1736 X	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	2370 X	1999	-0-	-371	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1850	-0-	-599	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

04	360 X	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310 X	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 X	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310 X	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270 X	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	114	-0-	-1095	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	119	-0-	-1201	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

04	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

04	360	X	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	X	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	X	387	-0-	-3	-0-	387	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 #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240 X	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248 X	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248 X	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240 X	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330 X	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341 X	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341 X	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300 X	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

04	1710 X	1272	-0-	-438	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1207	-0-	-560	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1590 X	1083	-0-	-507	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1488 X	1033	-0-	-455	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1488 X	1031	-0-	-457	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

04	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341 X	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330 X	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341 X	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420 X	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	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 #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	270 X	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279 X	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*07	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			199
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	177	1	22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
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
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					34
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					34
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					35
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718

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
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	63					223
							69	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	76	1	1102	3	N	58					281
							64	9									
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	82	1	1318	3	N	60	191	1			150
							66	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	3	N	69					219
							76	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	3	N	87	172	1			134
							96	9									
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	80	1	1023	3	N	59					193
							65	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	2					41
							2	9									
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	386	3	N	1					42
							1	9									
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	47	1	751	3	N	3	12	1			33
							3	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	4					37
							4	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	N	4					41
							4	9									
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	50	1	639	3	N	2					43
							2	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2694	3	N	15					150
							17	9									
05	3131	X	1767	-0-	-1364	-0-	113	1	1647	3	N	6					156
							7	9									
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	180	1	2888	3	N	38	150	1			44
							42	9									
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	3	N	22					66
							24	9									
*08	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	191	1	2701	3	N	35					101
							39	9									
09	3120	X	1826	-0-	-1294	-0-	132	1	1676	3	N	16					117
							18	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1					39
							1	9									
05	806	N	357	-0-	-449	-0-	23	1	333	3	N	1					40
							1	9									
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	46	1	739	3	N	4	13	1			31
							4	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	966	3	N	4					35
							4	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	676	3	N	4					39
							4	9									
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	48	1	617	3	N	1					40
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	53	1	835	3	N	2					45
							2	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	43	1	622	3	N	1					46
							1	9									
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	53	1	847	3	N	4	15	1			35
							4	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	987	3	N	4					39
							4	9									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	5					44
							6	9									
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	51	1	651	3	N	2					46
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

04	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	94	1	1466	3	N	3					97
							3	9									
05	1674	X	857	-0-	-817	-0-	55	1	800	3	N	2					99
							2	9									
06	1800	X	1411	-0-	-389	-0-	82	1	1322	3	N	6	25	1			80
							7	9									
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	8					88
							9	9									
*08	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	93	1	1310	3	N	8					96
							9	9									
09	1560	X	1234	-0-	-326	-0-	90	1	1141	3	N	3					99
							3	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

04	540	X	484	-0-	-56	-0-	29	1	454	3	N	1					77
							1	9									
05	558	X	332	-0-	-226	-0-	21	1	310	3	N	1					78
							1	9									
06	810	X	395	-0-	-415	-0-	23	1	371	3	N	1	59	1			20
							1	9									
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	27	1	437	3	N	2					22
							2	9									
*08	837	X	417	-0-	-420	-0-	27	1	388	3	N	2					24
							2	9									
09	480	X	396	-0-	-84	-0-	29	1	366	3	N	1					25
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					97
							1	9									
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	18	1	259	3	N	-0-					97
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	21	1	334	3	N	2	58	1			41
							2	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	2					43
							2	9									
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2					45
							2	9									
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	3	N	-0-					45

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	1					43
							1	9									
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	13	1	194	3	N	-0-					43
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	9	1	149	3	N	1	8	1			36
							1	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	2					38
							2	9									
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	3					41
							3	9									
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	1					42
							1	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
04	570	X	536	-0-	-34	-0-	32	1	503	3	N	1					72
							1	9									
05	558	X	416	-0-	-142	-0-	27	1	388	3	N	1					73
							1	9									
06	600	X	587	-0-	-13	-0-	34	1	550	3	N	3	9	1			67
							3	9									
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	N	3					70
							3	9									
*08	620	X	566	-0-	-54	-0-	37	1	526	3	N	3					73
							3	9									
09	600	X	496	-0-	-104	-0-	36	1	459	3	N	1					74
							1	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1170	-0-	-690	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	849	-0-	-360	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	573	-0-	-822	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	8	8	204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	6	8	231
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	7	8	246
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	158	1	105
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178	173	1	110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	276			386

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	167 1 12 9	1628 2	Y	11			64
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	168 1 4 9	1509 3	Y	4	28 1		40
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	148 1 7 9	1307 3	Y	6			46
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9	1817 3	Y	1			47
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	144 1 1 9	1328 3	Y	1			48
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	99 1	788 3	Y	-0-			48

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	4321	-0-	-449	-0-	401 1 23 9	3897 2	Y	21			183
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525 1 25 9	4718 3	Y	23			206
06	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	474 1 2 9	4181 3	Y	2			208
07	5425 X	4168	-0-	-1257	-0-	348 1 9 9	3811 3	Y	8			216
*08	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	560 1 22 9	5165 3	Y	20			236
*09	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	576 1 8 9	4567 3	Y	7			243

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16	16	1			24
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			21
07	T. A.		3074	-0-	3074	3074	256	1	2811	3	Y	6					27
							7	9									
08	T. A.		6081	-0-	6081	9155	594	1	5478	3	Y	8					35
							9	9									
09	T. A.		5859	-0-	5859	15014	649	1	5146	3	Y	58	50	1			43
							64	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	216	1	2097	2	Y	97	14	1			107
							107	9									
05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	376	1	3377	2	Y	2					109
							2	9									
06	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	247	1	2182	2	Y	5	39	1			75
							6	9									
07	4650	X	2052	-0-	-2598	-0-	171	1	1880	3	Y	1					76
							1	9									
08	3317	X	1518	-0-	-1799	-0-	148	1	1369	3	Y	1					77
							1	9									
09	3630	X	575	-0-	-3055	-0-	64	1	508	3	Y	3	6	1			74
							3	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3620	-0-	-1360	-0-	335	1	3256	2	Y	26	26	1			29
							29	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					29
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10	1			19
07	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	3			Y	-0-					19
08	1953	X	247	-0-	-1706	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					19
09	1890	X	80	-0-	-1810	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	1	1			18

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	329	1	3199	2	Y	78					378
							86	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	456	1	4095	3	Y	38					416
							42	9									
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	393	1	3469	3	Y	7					423
							8	9									
07	6076	X	3248	-0-	-2828	-0-	268	1	2940	3	Y	36					459
							40	9									
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	523	1	4824	3	Y	15	178	1			296
							17	9									
*09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	535	1	4240	3	Y	29					325
							32	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	390	1	3795	2	Y	-0-					30
05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	433	1	3889	3	Y	-0-					30
06	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	373	1	3292	3	Y	-0-					30
07	4619	X	2879	-0-	-1740	-0-	241	1	2638	3	Y	-0-					30
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	439	1	4055	3	Y	-0-					30
09	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	451	1	3571	3	Y	-0-					30

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	91	1	884	2	Y	25					126
							28	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	107	1	965	3	Y	10	56	1			80
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	3	Y	7					87
							8	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	3	Y	2					89
							2	9									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1068	3	Y	2					91
							2	9									
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-					91

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

04	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	228	1	2213	2	Y	39					225
							43	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	244	1	2194	2	Y	15	99	1			141
							17	9									
06	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	260	1	2292	2	Y	4					145
							4	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	160	1	1758	3	Y	4					149
							4	9									
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	278	1	2563	3	Y	3					152
							3	9									
*09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	300	1	2375	3	Y	-0-					152

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	855	1	8321	2	Y	74	38	1			329
							81	9									
05	9176	X	8627	-0-	-549	-0-	859	1	7720	2	Y	44					373
							48	9									
06	8880	X	8357	-0-	-523	-0-	835	1	7364	2	Y	144	134	1			383
							158	9									
07	8773	X	6853	-0-	-1920	-0-	571	1	6263	3	Y	17					400
							19	9									
08	8773	X	8207	-0-	-566	-0-	800	1	7385	3	Y	20					420
							22	9									
09	9270	X	7877	-0-	-1393	-0-	881	1	6984	3	Y	11	135	1			296
							12	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

04	4080	#	2320	-0-	-1760	-0-	2254	2	66	9	N	60					107
05	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4151	2	98	9	N	89	133	1			63
06	3210	#	3087	-0-	-123	-0-	3031	2	56	9	N	51					114
07	3317	#	2180	-0-	-1137	-0-	2149	2	31	9	N	28					142
08	4247	#	4044	-0-	-203	-0-	3904	2	140	9	N	127	208	1			61
09	4110	#	3353	-0-	-757	-0-	3265	2	88	9	N	80					142

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

04	5910 X	5758	-0-	-152	-0-	893	1	4865	2	Y	-0-					-0-
05	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	962	1	5089	2	Y	-0-					-0-
06	6180 X	6018	-0-	-162	-0-	962	1	5056	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	3275	-0-	-3111	-0-	442	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	6386 X	999	-0-	-5387	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
09	6030 X	6016	-0-	-14	-0-	961	1	5055	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	52					167
						57	9									
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	148	1	782	2	Y	67					234
						74	9									
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	Y	42	181	1			95
						46	9									
07	961 N	506	-0-	-455	-0-	65	1	415	2	Y	24					119
						26	9									
08	992 N	187	-0-	-805	-0-	148	1	39	9	Y	35					154
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	143	1	751	2	Y	38					192
						42	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, 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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

04	2900 N	1210	-0-	-1690	2456	1122	2	88	9	N	80	137	1			56
05	3100 N	2044	-0-	-1056	1400	2026	2	18	9	N	16					72
06	2803 N	1403	-0-	-1400	-0-	1400	2	3	9	N	3					75
07	1240 N	838	-0-	-402	-0-	835	2	3	9	N	3					78
08	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1411	2	9	9	N	8					86
09	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1309	2	15	9	N	14					100

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

04	3180	#	2755	-0-	-425	-0-	684	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	818	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	752	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	3131	#	2703	-0-	-428	-0-	462	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	629	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	3090	#	3011	-0-	-79	-0-	1035	1	1976	2	N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	264	1	798	2	N	22					122
							24	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	332	1	852	2	N	23					145
							25	9									
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	224	1	700	2	N	39					184
							43	9									
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	158	1	770	2	N	25	169	1			40
							28	9									
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	210	1	767	2	N	18					58
							20	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	368	1	703	2	N	14					72
							15	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	453	1	4409	2	Y	40					269
							44	9									
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	574	1	5156	3	Y	13					282
							14	9									
06	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	522	1	4606	3	Y	20					302
							22	9									
07	5766	X	3287	-0-	-2479	-0-	274	1	3000	3	Y	12					314
							13	9									
*08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	666	1	6146	3	Y	57					371
							63	9									
*09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	685	1	5432	3	Y	15	191	1			195
							17	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	17					49
							19	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-					49
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					49
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	1					50
							1	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	-0-					50
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					50

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

04	510	N	460	-0-	-50	-0-	43	1	417	2	N	-0-					91
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					91
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	502	3	N	4					95
							4	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					95
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					95
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	N	-0-					95

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	112	1	1088	2	N	5					124
							6	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	4					128
							4	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	8					136
							9	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	1					137
							1	9									
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	N	2					139
							2	9									
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1120	3	N	2					141
							2	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

04	3060	X	2308	-0-	-752	-0-	491	1	1817	2	N	-0-					21
05	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	503	1	1637	2	N	-0-					21
06	3030	X	1681	-0-	-1349	-0-	456	1	1225	2	N	-0-					21
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	324	1	1067	2	N	6					27
							7	9									
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	336	1	1277	2	N	-0-					27
*09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	212	1	1055	2	N	-0-					27

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

04	35077	X	7020	-0-	-28057	-0-	6947	2	73	9	N	66					109
05	10199	X	8729	-0-	-1470	-0-	8626	2	103	9	N	94					203
06	9870	X	9148	-0-	-722	-0-	9026	2	122	9	N	111	183	1			131
07	10199	X	5686	-0-	-4513	-0-	5652	2	34	9	N	31					162
08	10075	X	9369	-0-	-706	-0-	9321	2	48	9	N	44	119	1			87
*09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10120	2	112	9	N	102					189

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					42
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					42
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13590	2	160	9	N	145					187
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8483	2	96	9	N	87	135	1			139
08	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17595	2	257	9	N	234	161	1			212
*09	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16708	2	244	9	N	222	191	1			243

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - P/A 03/25/15

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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

04	480 N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	43	1	361	3	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

04	1410 X	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
05	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
09	1560 X	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
05	1209 X	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
07	1116 X	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
08	1116 X	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-			-0-
09	1110 X	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	992	X	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	X	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
04	330 X	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270 X	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	217 X	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

04	1560 X	1489	-0-	-71	-0-	111	1	1375	2	N	3					24
						3	9									
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	162	1	3089	3	N	13	14	1			23
						14	9									
06	1560 X	461	-0-	-1099	-0-	30	1	431	3	N	-0-					23
07	1612 X	1225	-0-	-387	-0-	114	1	1108	3	N	3	12	1			14
						3	9									
*08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	365	1	3506	3	N	8	9	1			13
						9	9									
*09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2661	3	N	7	7	1			13
						8	9									

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

04	1470	X	910	-0-	-560	-0-	910	2			N	-0-				30
05	1519	X	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-				30
06	990	X	630	-0-	-360	-0-	630	2			N	-0-				30
07	930	X	811	-0-	-119	-0-	805	2	6	9	N	5				35
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3				38
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				38

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

04	1140	X	563	-0-	-577	-0-	520	2	43	9	N	39				116
05	1178	X	570	-0-	-608	-0-	537	2	33	9	N	30				146
06	990	X	490	-0-	-500	-0-	390	2	100	9	N	91	168	1		69
07	651	X	231	-0-	-420	-0-	120	2	111	9	N	101				170
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	968	2	132	9	N	120	151	1		139
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				139

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	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

04	450	X	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-				-0-
05	465	X	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2015 - PLUGGED 08/01/15

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

04	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					83
05	1674 #	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					83
06	1620 #	1113	-0-	-507	-0-	1113	2			N	-0-					83
07	1922 #	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					83
08	1922 #	1148	-0-	-774	-0-	1148	2			N	-0-					83
09	1860 #	1330	-0-	-530	-0-	1330	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

04	870 N	865	-0-	-5	-0-	469	2	396	9	N	360	172	1			424
05	930 N	594	-0-	-336	-0-	319	2	275	9	N	250	511	1			163
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	231	2	189	9	N	172					335
07	899 N	544	-0-	-355	-0-	276	2	268	9	N	244	358	1			221
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	290	2	270	9	N	245	178	1			288
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	266	2	242	9	N	220	349	1			159

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	210	1338	-0-	1128	3880	7	1	1329	2	N	2					167
						2	9									
05	217	4511	-0-	4294	8174	19	1	4484	3	N	7					174
						8	9									
06	2845	2845	-0-	-0-	8174	15	1	2830	3	N	-0-					174
07	4465	4465	-0-	-0-	8174	187	1	4173	3	N	95					269
						105	9									
*08	3232	3232	-0-	-0-	8174	157	1	3060	3	N	14	181	1			102
						15	9									
*09	3354	3354	-0-	-0-	8174	128	1	3201	3	N	23					125
						25	9									

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

04	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4083	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	4123 #	299	-0-	-3824	-0-	295	2	4	9	Y	4					10
06	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	6846	6846	-0-	-0-	-0-	6789	2	57	9	Y	52	37	1			21
08	5879	5879	-0-	-0-	-0-	5845	2	34	9	Y	31	43	1			9
09	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	5	1			4

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

04	5580 X	4369	-0-	-1211	-0-	4197	2	172	9	Y	156	172	1			16
05	6293 X	371	-0-	-5922	-0-	354	2	17	9	Y	15					31
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	28	1			3
07	6293 X	2687	-0-	-3606	-0-	2588	2	99	9	Y	90	64	1			29
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6897	2	278	9	Y	253	248	1			34
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	26	1			8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

04	14490 X	12906	-0-	-1584	-0-	12739	2	167	9	Y	152	168	1			19
05	14973 X	2897	-0-	-12076	-0-	2887	2	10	9	Y	9					28
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	25	1			3
07	10850 X	7946	-0-	-2904	-0-	7741	2	205	9	Y	186	133	1			56
08	10850 X	6765	-0-	-4085	-0-	6556	2	209	9	Y	190	216	1			30
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-	23	1			7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

04	7800 X	2145	-0-	-5655	-0-	2145	2			Y	-0-					20
05	8060 X	138	-0-	-7922	-0-	138	2			Y	-0-					20
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	17	1			3
07	5549 X	4339	-0-	-1210	-0-	4306	2	33	9	Y	30	21	1			12
08	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14861	2	169	9	Y	154	145	1			21
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	15	1			6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

04	24600 X	20761	-0-	-3839	-0-	20490	2	271	9	Y	246	271	1			26
05	24986 X	1757	-0-	-23229	-0-	1738	2	19	9	Y	17					43
06	22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-	37	1			6
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					6
08	20150 X	14123	-0-	-6027	-0-	13828	2	295	9	Y	268	239	1			35
09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	26	1			9

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

04	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11717	2	66	9	Y	60	66	1			32
05	7626 X	1543	-0-	-6083	-0-	1533	2	10	9	Y	9					41
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	36	1			5
07	24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	23599	2	661	9	Y	601	430	1			176
08	33100 X	33100	-0-	-0-	-0-	32418	2	682	9	Y	620	697	1			99
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	75	1			24

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) //CONT.// 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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

04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1240 X	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1230 X	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1364 X	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	1145	-0-	-55	-0-	1145	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 #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 X	810	-0-	-240	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	618	-0-	-467	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-			-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	936	-0-	-174	-0-	936	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

04	720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	744 X	528	-0-	-216	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	690 X	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	713 X	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	660 X	560	-0-	-100	-0-	560	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	943	-0-	-235	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	1078	-0-	-62	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1178 X	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	1140 X	1135	-0-	-5	-0-	1135	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

04	600 X	350	-0-	-250	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	480 X	377	-0-	-103	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	496 X	334	-0-	-162	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	465 X	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	390 X	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

04	1620 X	1184	-0-	-436	-0-	1184	2		N	-0-			69
05	1674 X	953	-0-	-721	-0-	953	2		N	-0-			69
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1 9	N	1			70
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			70
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			70
09	1710 X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2		N	-0-			70

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

04	630 X	374	-0-	-256	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	600 X	296	-0-	-304	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	620 X	405	-0-	-215	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	403 X	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217 X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210 X	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

04	780 X	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	806 X	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	570 X	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	720 X	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744 X	351	-0-	-393	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	990 X	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1023 X	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

04	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	403 X	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	390 X	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372 X	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310 X	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1643 X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1643 X	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1459	-0-	-191	-0-	1459	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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 X	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90 X	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

04	750 X	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775 X	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	713 X	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651 X	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	780 X	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

04	300 X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
05	310 X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					46
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					46
07	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					46
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					46
09	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

04	1230 X	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

04	600 X	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	620 X	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	600 X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	589 X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589 X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

04	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	510 X	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

04	900 X	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930 X	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	899 X	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868 X	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	930 X	810	-0-	-120	-0-	810	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 #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465 X	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	450 X	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465 X	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

04	540 X	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558 X	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	540 X	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	403 X	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372 X	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330 X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

04	450 X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465 X	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	420 X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403 X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	360 X	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

04	510 X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527 X	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	390 X	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	372 X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	372 X	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	330 X	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279 X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	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 #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	744 X	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	780 X	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	806 X	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806 X	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	750 X	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240 X	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	240 X	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527 X	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	510 X	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	630 X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651 X	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651 X	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	651 X	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630 X	561	-0-	-69	-0-	561	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 #: 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
04	210 X	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	217 X	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	155 X	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1363	-0-	-218	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1408	-0-	-182	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1495	-0-	-148	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
08	1643 X	1517	-0-	-126	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
09	1560 X	1420	-0-	-140	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

04	150 X	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	124 X	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	150 X	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	434 X	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	496 X	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09	480 X	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	899 X	587	-0-	-312	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	870 X	670	-0-	-200	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	806 X	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-			-0-
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09	780 X	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	480 X	342	-0-	-138	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	496 X	345	-0-	-151	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	434 X	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	210 X	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	180 X	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

04	1830 X	1731	-0-	-99	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
05	1891 X	1618	-0-	-273	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1805	-0-	-25	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1624	-0-	-236	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
*09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

04	720 X	696	-0-	-24	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	744 X	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
07	713 X	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	713 X	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	750 X	603	-0-	-147	-0-	603	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	800	-0-	-378	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
07	1116 X	968	-0-	-148	-0-	968	2		N	-0-			-0-
08	1054 X	933	-0-	-121	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	881	-0-	-229	-0-	881	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

04	540 X	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
05	558 X	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	540 X	462	-0-	-78	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	558 X	459	-0-	-99	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	510 X	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

04	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1571	-0-	-382	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
06	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	600 X	275	-0-	-325	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	713 X	338	-0-	-375	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	713 X	423	-0-	-290	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	690 X	460	-0-	-230	-0-	460	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 #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 X	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570 X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	589 X	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570 X	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	1597	-0-	-294	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1179	-0-	-651	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	1710 X	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1674 X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1518	-0-	-312	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	2820 X	2364	-0-	-456	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2724	-0-	-36	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	750 X	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	775 X	543	-0-	-232	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	660 X	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	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 #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 X	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527 X	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496 X	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510 X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	805	-0-	-425	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

04	600 X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620 X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	570 X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589 X	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	749	-0-	-631	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	685	-0-	-741	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

04	4440 X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	3580	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 #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	931	-0-	-239	-0-	931 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	956	-0-	-253	-0-	956 2		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

04	660 N	488	-0-	-172	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2		N	-0-			-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746 2		N	-0-			-0-
06	870 N	802	-0-	-68	-0-	802 2		N	-0-			-0-
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	681 2		N	-0-			-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-			-0-
09	810 N	624	-0-	-186	-0-	624 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1989	-0-	-181	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	1697	-0-	-433	-0-	1697 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

04	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 2		N	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650 2		N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 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 #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	323	-0-	-700	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

04	14B2 EXT	81	-0-	81	6354	81	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	82	-0-	82	6436	82	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	84	-0-	84	6520	84	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	92	-0-	92	6612	92	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	6671	59	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6671				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

04	14B2 EXT	243	-0-	243	5577	243	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	246	-0-	246	5823	246	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	249	-0-	249	6072	249	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	6345	273	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	176	-0-	176	6521	176	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6521				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

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	-0-			-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	630	X	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	651	X	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	651	X	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540	X	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

04	330	X	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	X	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	X	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	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
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210 X	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 X	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210 X	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	630 N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961 N	837	-0-	-124	-0-	835	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	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
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	9	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	18	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	25	1	1179	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	14	1	661	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	12	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

04	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	18	1	822	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

04	840	N	831	-0-	-9	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	17	1	802	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	5	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	15	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

04	630	N	596	-0-	-34	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	9	1	418	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
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	16	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	9	1	445	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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	222	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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	5	1	233	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	12	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	11	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	11	1	527	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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	14	1	661	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	13	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
05	713	X	246	-0-	-467	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
06	810	X	675	-0-	-135	-0-	14	1	661	2	N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	21	1	918	2	N	-0-					-0-
08	868	X	822	-0-	-46	-0-	19	1	803	2	N	-0-					-0-
09	840	X	813	-0-	-27	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
08	527	N	242	-0-	-285	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

04	450	N	449	-0-	-1	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	8	1	396	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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	7	1	472	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	N	-0-					-0-
09	540	N	236	-0-	-304	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	862	-0-	-316	-0-	13	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	29	1	1371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	6	1	436	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	11	1	485	2	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	744	N	504	-0-	-240	-0-	7	1	497	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	12	1	567	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

04	450	X	428	-0-	-22	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	X	319	-0-	-146	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
07	434	X	421	-0-	-13	-0-	9	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	X	417	-0-	-17	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
09	420	X	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

04	540	X	409	-0-	-131	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
05	558	X	390	-0-	-168	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
06	390	X	349	-0-	-41	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
07	434	X	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434	X	305	-0-	-129	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-
09	420	X	320	-0-	-100	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	11	1	750	2	N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	15	1	679	2	N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	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
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	N	-0-					-0-
05	496	X	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	N	-0-					-0-
06	630	X	487	-0-	-143	-0-	10	1	477	2	N	-0-					-0-
07	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
08	837	X	530	-0-	-307	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
09	810	X	560	-0-	-250	-0-	12	1	548	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	12	1	523	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	201	-0-	-849	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	8	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	19	1	843	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					192
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					192
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	N	-0-					192
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					192
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					192
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-					192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-					-0-
05	372	X	116	-0-	-256	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	X	383	-0-	-37	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	12	1	556	2	N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-
*09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	492	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	207	-0-	-289	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	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 #: 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
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	961	2	N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	-0-					-0-
06	990	X	873	-0-	-117	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	719	-0-	-304	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
09	990	X	751	-0-	-239	-0-	16	1	735	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
07	620	N	151	-0-	-469	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

04	900	N	811	-0-	-89	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	876	-0-	-174	-0-	18	1	858	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	43	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	35	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1350	-0-	-690	-0-	28	1	1322	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	991	-0-	-94	-0-	14	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	27	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	961	-0-	-389	-0-	20	1	941	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	X	368	-0-	-190	-0-	5	1	363	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	2	N	-0-					-0-
07	558	X	436	-0-	-122	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-					-0-
*09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	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 #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	N	-0-					-0-
05	806	X	485	-0-	-321	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	N	-0-					-0-
07	806	X	791	-0-	-15	-0-	17	1	774	2	N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	N	-0-					-0-
*09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

04	780	X	644	-0-	-136	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
05	806	X	464	-0-	-342	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	15	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	X	646	-0-	-67	-0-	14	1	632	2	N	-0-					-0-
08	682	X	389	-0-	-293	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
09	720	X	379	-0-	-341	-0-	8	1	371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

04	630	X	574	-0-	-56	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	X	503	-0-	-117	-0-	7	1	496	2	N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	13	1	589	2	N	-0-					-0-
08	589	X	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
09	690	X	607	-0-	-83	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

04	540	N	444	-0-	-96	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
05	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	2	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	734	2	N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	11	1	520	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	6	1	283	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 #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-
06	510	X	499	-0-	-11	-0-	10	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527	X	489	-0-	-38	-0-	11	1	478	2	N	-0-					-0-
08	527	X	430	-0-	-97	-0-	10	1	420	2	N	-0-					-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	27	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	845	-0-	-581	-0-	12	1	833	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	22	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	28	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	33	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	26	1	1235	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	732	-0-	-198	-0-	15	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	X	669	-0-	-292	-0-	10	1	659	2	N	-0-					-0-
06	900	X	703	-0-	-197	-0-	15	1	688	2	N	-0-					-0-
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
*09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	2	N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	N	-0-					-0-
07	992	X	934	-0-	-58	-0-	20	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	2	N	-0-					-0-
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
*09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	992	X	710	-0-	-282	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	882	-0-	-168	-0-	18	1	864	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 #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 X	331	-0-	-29	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	N	-0-					-0-
07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	N	-0-					-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

04	930 X	846	-0-	-84	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961 X	679	-0-	-282	-0-	10	1	669	2	N	-0-					-0-
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
07	930 X	901	-0-	-29	-0-	20	1	881	2	N	-0-					-0-
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	19	1	904	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713 X	625	-0-	-88	-0-	9	1	616	2	N	-0-					-0-
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	2	N	-0-					-0-
07	775 X	701	-0-	-74	-0-	15	1	686	2	N	-0-					-0-
08	775 X	637	-0-	-138	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
09	840 X	761	-0-	-79	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	6	1	396	2	N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

04	120 N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	666	-0-	-84	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	X	558	-0-	-217	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-
06	750	X	702	-0-	-48	-0-	15	1	687	2	N	-0-					-0-
07	682	X	654	-0-	-28	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
08	682	X	636	-0-	-46	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
09	690	X	596	-0-	-94	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	N	-0-					-0-
05	868	X	536	-0-	-332	-0-	8	1	528	2	N	-0-					-0-
06	750	X	524	-0-	-226	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
07	899	X	614	-0-	-285	-0-	13	1	601	2	N	-0-					-0-
08	899	X	449	-0-	-450	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
09	870	X	411	-0-	-459	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	836	-0-	-218	-0-	12	1	824	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	996	-0-	-24	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	957	-0-	-97	-0-	21	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-					-0-
*09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	299	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	N	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	18	1	867	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1111	-0-	-5	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	23	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1141	-0-	-254	-0-	25	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1166	-0-	-229	-0-	27	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	990	-0-	-360	-0-	21	1	969	2	N	-0-					-0-

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
04	1110	X	909	-0-	-201	-0-	18	1	891	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	13	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	782	-0-	-1528	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	18	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	794	-0-	-415	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
09	900	X	739	-0-	-161	-0-	15	1	724	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	2	N	-0-					-0-
05	899	X	848	-0-	-51	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-					-0-
07	930	X	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-					-0-
08	930	X	889	-0-	-41	-0-	21	1	868	2	N	-0-					-0-
09	900	X	865	-0-	-35	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	N	-0-					-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	10	1	708	2	N	-0-					-0-
06	810	X	775	-0-	-35	-0-	16	1	759	2	N	-0-					-0-
07	930	X	793	-0-	-137	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
08	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
09	900	X	756	-0-	-144	-0-	16	1	740	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
08	310	X	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
*09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	13	1	891	2	N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	785	-0-	-238	-0-	18	1	767	2	N	-0-					-0-
09	990	X	617	-0-	-373	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	X	480	-0-	-171	-0-	7	1	473	2	N	-0-					-0-
06	780	X	676	-0-	-104	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
07	806	X	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	2	N	-0-					-0-
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	N	-0-					-0-
*09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
05	558	X	546	-0-	-12	-0-	8	1	538	2	N	-0-					-0-
06	570	X	483	-0-	-87	-0-	10	1	473	2	N	-0-					-0-
07	651	X	447	-0-	-204	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
08	651	X	498	-0-	-153	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
09	630	X	463	-0-	-167	-0-	10	1	453	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 #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620	X	363	-0-	-257	-0-	5	1	358	2	N	-0-					-0-
06	600	X	243	-0-	-357	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
07	651	X	291	-0-	-360	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
08	651	X	421	-0-	-230	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
09	630	X	336	-0-	-294	-0-	7	1	329	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

04	870	X	635	-0-	-235	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
05	899	X	710	-0-	-189	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	2	N	-0-					-0-
06	750	X	633	-0-	-117	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	N	-0-					-0-
*09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	X	576	-0-	-168	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	2	N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
09	750	X	719	-0-	-31	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
05	651	X	483	-0-	-168	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	2	N	-0-					-0-
07	651	X	420	-0-	-231	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	558	X	391	-0-	-167	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
09	540	X	396	-0-	-144	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	N	-0-					-0-
07	403	X	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
08	403	X	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
09	390	X	348	-0-	-42	-0-	7	1	341	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 #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	2	N	-0-			-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-			-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
07	372	X	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
08	434	X	171	-0-	-263	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-
09	450	X	274	-0-	-176	-0-	6	1	268	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-			-0-
05	589	X	561	-0-	-28	-0-	8	1	553	2	N	-0-			-0-
06	690	X	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-			-0-
07	713	X	547	-0-	-166	-0-	12	1	535	2	N	-0-			-0-
08	713	X	542	-0-	-171	-0-	13	1	529	2	N	-0-			-0-
09	630	X	505	-0-	-125	-0-	11	1	494	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-			201
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	9	1	607	2	N	-0-			201
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-			201
07	775	N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	2	N	-0-			201
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	709	2	N	-0-			201
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	2	N	-0-			201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-			-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	-0-			-0-
06	690	X	679	-0-	-11	-0-	14	1	665	2	N	-0-			-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	N	-0-			-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	N	-0-			-0-
*09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	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

04	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	285	1	2436	3	Y	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2469	3	Y	-0-			-0-
06	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	339	1	2386	3	Y	-0-			-0-
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

04	990	N	661	-0-	-329	-0-	69	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	464	-0-	-590	-0-	49	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	25	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	20	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	369	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	382	1	3233	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	383	1	3086	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	418	1	2941	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	376	1	3213	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	399	1	3369	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	403	1	3247	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	459	1	3225	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	988	1	8434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10137	X	9942	-0-	-195	-0-	1052	1	8889	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	1022	1	8239	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	1157	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	785	1	6698	3	Y	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	856	1	7236	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7509	-0-	-771	-0-	829	1	6680	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7676	-0-	-880	-0-	956	1	6720	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	166	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	178	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	213	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	103	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	150	1	1055	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	433	1	3692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	462	1	3904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	435	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	382	1	2688	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3485	-0-	385	385	210	1	3275	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3844	-0-	744	1129	234	1	3610	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2759	-0-	-241	888	169	1	2590	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		7006	-0-	7006	7006	422	1	6584	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		11714	-0-	11714	18720	714	1	11000	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		7117	-0-	7117	25837	437	1	6680	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	2464	-0-	-4526	-0-	234	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	359	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	605	1	9328	3	N	-0-					-0-
*09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	453	1	6933	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250	X	283	-0-	-4967	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	476	1	7427	3	N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	364	1	5610	3	N	-0-					-0-
*09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	331	1	5064	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	273	1	4192	3	N	-0-					-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2696	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3717	-0-	617	617	224	1	3493	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4118	-0-	1018	1635	251	1	3867	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3130	-0-	130	1765	192	1	2938	3	N	-0-					-0-

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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1622	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	4138	-0-	1138	1138	254	1	3884	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	148	1	2270	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	413	1	4972	2	N	65					391
						72	9									
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	544	1	5462	2	N	49	177	1			263
						54	9									
06	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	676	1	6003	2	N	57					320
						63	9									
07	5642 X	3188	-0-	-2454	-0-	256	1	2902	2	N	27					347
						30	9									
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	576	1	7524	2	N	41	175	1			213
						45	9									
*09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	549	1	7005	2	N	42					255
						46	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STOREY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

04	5520 X	4206	-0-	-1314	-0-	204	1	4002	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	624	-0-	-4119	-0-	44	1	580	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-			-0-
*08	2056 X	1005	-0-	-1051	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PETTY, 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
04	2130	X	1771	-0-	-359	-0-	296	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	389	-0-	-1812	-0-	53	1	336	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	42	1	2263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	5085	X	2779	-0-	-2306	-0-	115	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	352	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	841	1	1380	2	N	-0-					-0-
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	1479	1	978	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	289	-0-	-982	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
05	310	N	32	-0-	-278	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	52	1	86	2	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	132	1	88	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

04	2910	X	1477	-0-	-1433	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	325	-0-	-2682	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	404	-0-	-1766	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					-0-
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2609	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	453	-0-	-570	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	307	-0-	-871	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3942	-0-	-1488	-0-	191	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	1056	-0-	-4028	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	6392	6392	2			N	-0-					-0-
*08	13267	X	6875	-0-	-6392	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	553	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	486	-0-	-2676	-0-	100	1	386	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3631	-0-	3631	3631	1375	1	2256	2	N	-0-					-0-
*08	7583	X	3952	-0-	-3631	-0-	2378	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	445	-0-	-1865	-0-	74	1	371	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	49	1	2660	2	N	-0-					-0-
*08	2200	N	4994	-0-	2794	5503	207	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5503					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	430	-0-	-1895	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	-0-					-0-
*08	6005	X	3036	-0-	-2969	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	868	N	228	-0-	-640	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	775	N	153	-0-	-622	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	731	-0-	-5562	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7567	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2705	-0-	-2815	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	963	-0-	-2137	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7178	2	4	9	N	4	4	8			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3247	-0-	147	563	3247	2			N	-0-					-0-
*09	2359	N	1796	-0-	-563	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	268	-0-	-1282	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

04	4770	X	4407	-0-	-363	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1118	-0-	-3811	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

04	660 N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	713 N	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	558 N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

04	21060 X	4325	-0-	-16735	-0-	364	1	3832	2	N	117							381
						129	9											
05	21762 X	3871	-0-	-17891	-0-	305	1	3459	2	N	97	179	1					299
						107	9											
06	21060 X	6141	-0-	-14919	-0-	145	1	5777	2	N	199							498
						219	9											
*07	21762 X	5864	-0-	-15898	-0-	35	1	5596	2	N	212	353	1					357
						233	9											
*08	21762 X	5731	-0-	-16031	-0-	88	1	5433	2	N	191	176	1		1	8		371
						210	9											
09	21060 X	5491	-0-	-15569	-0-	51	1	5309	2	N	119	174	1					316
						131	9											

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	2	4	1	1	8	1
							2	9									
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	10	1	567	3	Y	4					5
							4	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	65	1	519	3	Y	7	1	8			11
							8	9									
07	DLQ G-10		595	-0-	595	595	592	3	3	9	Y	3	8	1	1	8	5
*08	1184	N	589	-0-	-595	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	14	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	92	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	3			Y	-0-					-0-
*08	1474	N	417	-0-	-1057	-0-	27	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

04	480	N	351	-0-	-129	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	50	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-					-0-
*08	1220	N	563	-0-	-657	-0-	37	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	16	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	3			Y	-0-					-0-
*08	2200	N	1091	-0-	-1109	65	71	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

04	1230	N	796	-0-	-434	-0-	26	1	770	3	Y	-0-					6
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	89	1	8			94
							98	9									
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	69	1	727	3	Y	38	125	1	1	8	6
							42	9									
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	48	1	1009	3	Y	30					36
							33	9									
*08	2320	X	1230	-0-	-1090	-0-	66	1	1122	3	Y	38	53	1	1	8	20
							42	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	171	3	2	9	Y	2	2	8			1
*08	340	N	167	-0-	-173	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
*08	812	N	352	-0-	-460	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	3			Y	-0-					-0-
*08	2200	N	2218	-0-	18	798	145	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	798					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	118	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	296	N	122	-0-	-174	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	325	3	24	9	Y	22					22
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	38	1	385	3	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		574	-0-	574	574	25	1	540	3	Y	8					32
							9	9									
*08	1174	N	600	-0-	-574	-0-	82	1	514	3	Y	4	20	1	1	8	15
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	3	3	9	Y	3	8	1			3
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	3	106	9	Y	96	86	1			13
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	24					37
							26	9									
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	2	1	65	3	Y	11					48
							12	9									
*08	165	N	86	-0-	-79	-0-	2	1	50	3	Y	31	64	1			15
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	831	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	2200	N	1151	-0-	-1049	179	63	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	12	1	357	3	N	25					47
							28	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	N	54	96	1			5
							59	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	136	99	1	1	8	41
							150	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	178	3	48	9	N	44	58	1			27
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	173	3	58	9	N	53	64	1			16
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					16

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	27	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		544	-0-	544	544	15	1	529	3	Y	-0-					-0-
*08	1151	N	607	-0-	-544	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	3	12	9	Y	11					11
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	26	1	945	3	Y	-0-					11
*08	1733	N	762	-0-	-971	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500	3	12	9	Y	11					11
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		765	-0-	765	765	21	1	744	3	Y	-0-					11
*08	1482	N	717	-0-	-765	-0-	28	1	689	3	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
*08	372	N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1796	3	Y	-0-					2
05	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	28	1	1623	3	Y	-0-					2
06	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	234	1	1857	3	Y	13					15
							14	9									
07	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2197	3			Y	-0-					15
*08	4057	X	1860	-0-	-2197	-0-	121	1	1739	3	Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	206	-0-	-484	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-					-0-
*08	1018	N	495	-0-	-523	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	12	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	75	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					-0-
*08	1112	N	402	-0-	-710	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	4	1	912	3	N	-0-	11	1			1
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	995	3	17	9	N	15	1	8			15
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	3	N	-0-					15
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	986	3	7	9	N	6					21
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	3	1	888	3	N	1	1	8			21
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	250	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					1
*08	529	N	262	-0-	-267	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30					30
							33	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	49					79
							54	9									
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	66	3	12	9	Y	11	58	1			32
*08	194	N	116	-0-	-78	-0-	8	1	107	3	Y	1					33
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					2
*08	891	N	393	-0-	-498	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	15	1	7	3	Y	-0-					-0-
*08	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					10
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					10
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	71	1	735	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					10
*08	1783	N	847	-0-	-936	-0-	3	1	844	3	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	76	3	20	9	Y	18					18
*08	162	N	66	-0-	-96	-0-	66	3			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	796	3	12	9	Y	11					11
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	74	1	746	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	36	1	752	3	Y	4					16
							4	9									
*08	1410	N	618	-0-	-792	-0-	85	1	531	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1090	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	1490	3			Y	-0-					4
*08	2200	N	1402	-0-	-798	692	5	1	1397	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	692					Y	NO RPT					4

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	-0-					1
05	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	25	1	1476	3	Y	-0-					1
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	192	1	1526	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	3			Y	-0-					1
*08	3724	X	1702	-0-	-2022	-0-	111	1	1591	3	Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20					41
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	71	46	1			66
							78	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	115	171	1	1	8	9
							127	9									
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	134	3	75	9	Y	68	49	1	1	8	27
*08	667	N	458	-0-	-209	-0-	360	3	98	9	Y	89	100	1	1	8	15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					7
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	88					95
							97	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1131	3	Y	37	126	1			6
							41	9									
07	DLQ G-10		829	-0-	829	829	37	1	759	3	Y	30					36
							33	9									
*08	1954	X	1125	-0-	-829	-0-	60	1	1022	3	Y	39	53	1			22
							43	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
*08	122	N	46	-0-	-76	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	3	1	177	3	Y	15					15
							17	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	9					24
							10	9									
07	DLQ G-10		444	-0-	444	444	443	3	1	9	Y	1					25
*08	772	N	328	-0-	-444	-0-	21	1	306	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-
*08	676	N	336	-0-	-340	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	1	1	355	3	Y	3	2	1	1	8	6
							3	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	3	3	9	Y	3					9
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	323	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-	6	1			5
*08	895	N	379	-0-	-516	-0-	1	1	377	3	Y	1					6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	1			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	119	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	34	1			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	52	1			15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	490	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	550	3	3	9	Y	3					5
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-	6	1			1
*08	846	N	348	-0-	-498	-0-	1	1	345	3	Y	2					3
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

04	480	N	450	-0-	-30	-0-	14	1	413	3	Y	21					21
							23	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					21
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	11	1	256	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343	331	3	12	9	Y	11					22
*08	986	N	643	-0-	-343	-0-	637	3	6	9	Y	5	22	1	1	8	4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	93	3	6	9	Y	5					5
*08	179	N	80	-0-	-99	-0-	80	3			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	Y	3					11
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					13
							2	9									
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	280	3	1	9	Y	1	7	1			7
*08	447	N	166	-0-	-281	-0-	1	1	163	3	Y	2					9
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-
*08	1898	N	1067	-0-	-831	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	121	3	4	9	Y	4					4
*08	243	N	118	-0-	-125	-0-	118	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					3
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-					3
*08	2200	N	1089	-0-	-1111	188	4	1	1085	3	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
*08	322	N	159	-0-	-163	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	14					14
							15	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	96	3	Y	8					22
							9	9									
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	122	3	1	9	Y	1					23
*08	217	N	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	204	3	Y	3					7
							3	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	16	1	151	3	Y	10	16	1	1	8	-0-
							11	9									
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	130	3	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		168	-0-	168	168	160	3	8	9	Y	7					8
*08	284	N	116	-0-	-168	-0-	112	3	4	9	Y	4					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	128	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
*08	2200	N	1386	-0-	-814	714	5	1	1381	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	907	-0-	-383	-0-	28	1	858	3	Y	19					38
							21	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	8	19	1			27
							9	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1409	3	6	9	Y	5	5	1			1
*08	3372	X	1957	-0-	-1415	-0-	1949	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
*08	1077	N	494	-0-	-583	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	222	-0-	-738	-0-	1	1	219	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3					12
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1219	3	Y	3					15
							3	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	1579	3	1	9	Y	1	7	1			9
*08	2964	X	1384	-0-	-1580	-0-	5	1	1377	3	Y	2					11
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1369	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	3	3	9	Y	3					9
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1626	3	1	9	Y	1	6	1			6
*08	3187	X	1560	-0-	-1627	-0-	6	1	1552	3	Y	2					8
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	420	3	3	9	Y	3					5
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	35	1	361	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		405	-0-	405	405	404	3	1	9	Y	1	6	1			2
*08	797	N	392	-0-	-405	-0-	1	1	390	3	Y	1					3
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	34	19	1	1	8	14
							37	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	N	6					20
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	972	3	Y	1	27	1			2
							1	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	98	1	1019	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	1289	3			Y	-0-					2
*08	2200	N	1200	-0-	-1000	289	4	1	1196	3	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					2

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	5	1	1259	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1383	3	3	9	Y	3					7
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	3	Y	2					9
							2	9									
07	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	1690	3			Y	-0-	6	1			3
*08	2200	N	1502	-0-	-698	992	5	1	1495	3	Y	2					5
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					5

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					1
*08	607	N	295	-0-	-312	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					13
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	129	3	48	9	Y	44	27	1			30
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	155	3	9	9	Y	8					38
*08	336	N	172	-0-	-164	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

04	390	N	189	-0-	-201	-0-	1	1	186	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					1
*08	174	N	73	-0-	-101	-0-	73	3			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	71	-0-	-439	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*08	39	N	20	-0-	-19	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	7	1	225	3	Y	10					24
							11	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	-0-					24
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	3	Y	12	23	1			13
							13	9									
07	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1796	3	17	9	Y	15					28
*08	2200	N	2042	-0-	-158	1655	2036	3	6	9	Y	5	28	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					5

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	3					7
							3	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	483	3	28	9	Y	25					32
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	543	3	2	9	Y	2					35
*08	1030	N	485	-0-	-545	-0-	2	1	480	3	Y	3					38
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					5
*08	261	N	116	-0-	-145	-0-	116	3			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	54					54
							59	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	66	94	1			26
							73	9									
07	DLQ G-10		660	-0-	660	660	590	3	70	9	Y	64					90
*08	1570	N	910	-0-	-660	-0-	900	3	10	9	Y	9	77	1			22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	725	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	152	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	183	-0-	-1107	-0-	11	1	161	3	Y	10	1	8			9
							11	9									
07	DLQ G-10		215	-0-	215	215	211	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
*08	385	X	170	-0-	-215	-0-	5	1	162	3	Y	3					6
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	9	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					1
*08	265	N	122	-0-	-143	-0-	122	3			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1580	3	Y	12					29
							13	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	32	52	1			9
							35	9									
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	135	1	1443	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	100	1	1711	3	Y	4					15
							4	9									
*08	3465	X	1650	-0-	-1815	-0-	122	1	1525	3	Y	3					18
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
*08	796	N	408	-0-	-388	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					7
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	Y	1	3	1	1	8	4
							1	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					4
*08	982	N	595	-0-	-387	-0-	18	1	577	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	53	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	11					11
							12	9									
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	349	3	2	9	Y	2	11	1			2
*08	649	N	298	-0-	-351	-0-	9	1	287	3	Y	2					4
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	702	-0-	-708	-0-	250	1	452	3	Y	-0-					1
05	1488	X	790	-0-	-698	-0-	151	1	639	3	Y	-0-					1
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	154	1	2346	3	Y	24					25
							26	9									
07	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2328	3	6	9	Y	5	24	1			6
*08	4299	X	1965	-0-	-2334	-0-	59	1	1899	3	Y	6					12
							7	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
*08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	362	-0-	-537	-0-	351	3	11	9	Y	10					10
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	963	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5					17
							6	9									
*08	2100	N	1228	-0-	-872	639	168	1	1059	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					Y	NO RPT					7

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	812	3	N	31					32
							34	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	N	52	35	1	1	8	48
							57	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	134	1	890	3	N	2	41	1	1	8	8
							2	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	N	18					26
							20	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	64	1	883	3	N	9					35
							10	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					35

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	145	1	761	3	N	-0-	10	1			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	163	1	837	3	N	17					17
							19	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	261	1	1073	3	N	-0-					17
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	3	N	3					20
							3	9									
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	287	1	1025	3	N	-0-					20
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	242	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	116	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	Y	15					15
							17	9									
07	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1051	3	3	9	Y	3	15	1			3
*08	1905	N	851	-0-	-1054	-0-	26	1	822	3	Y	3					6
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					6
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	35	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					2
*08	218	N	174	-0-	-44	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	481	3	1	9	Y	1	3	1			1
*08	717	N	235	-0-	-482	-0-	7	1	227	3	Y	1					2
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

04	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
*08	197	N	68	-0-	-129	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

04	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	306	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
*08	626	N	320	-0-	-306	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	394	3	3	9	Y	3					3
*08	654	N	257	-0-	-397	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	3	25	9	Y	23	44	1			5
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	3	58	9	Y	53	39	1			19
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	21	3	32	9	Y	29					50
*08	87	N	34	-0-	-53	-0-	22	3	12	9	Y	11					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	76	68	1			29
							84	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					29
*08	23	N	18	-0-	-5	-0-	9	3	9	9	Y	8					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	Y	187	88	1	1	8	110
							206	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	11	106	1			15
							12	9									
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	28	1	586	3	Y	85	84	1	1	8	15
							94	9									
*08	1275	N	567	-0-	-708	-0-	26	1	447	3	Y	85	81	1	1	8	18
							94	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					1
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	848	-0-	-562	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	538	-0-	-547	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	978	-0-	-72	-0-	85	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	1339	-0-	-761	210	75	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
*08	224	N	107	-0-	-117	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	823	-0-	-227	-0-	293	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	959	-0-	-2	-0-	183	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	658	-0-	-272	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	3			Y	-0-					-0-
*08	1702	X	855	-0-	-847	-0-	26	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1238	3	Y	1					9
							1	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	3	1	9	Y	1					10
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1099	3			Y	-0-					10
*08	2100	N	1063	-0-	-1037	62	4	1	1059	3	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					10

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

04	210	N	143	-0-	-67	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
*08	271	N	120	-0-	-151	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	89	1	2692	3	Y	84	115	1			49
							92	9									
05	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	82	1	2536	3	Y	74	77	1			46
							81	9									
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	100	1	2409	3	Y	62	50	1			58
							68	9									
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	2575	3	1	9	Y	1	33	1			26
*08	5193	X	2617	-0-	-2576	-0-	2538	3	79	9	Y	72	57	1			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

04	24330	X	19969	-0-	-4361	-0-	966	1	18556	3	Y	406	388	1	8	8	25
							447	9									
05	23746	X	20189	-0-	-3557	-0-	86	1	19750	3	Y	321	293	1	4	8	49
							353	9									
06	21960	X	19218	-0-	-2742	-0-	2477	1	16432	3	Y	281	290	1	4	8	36
							309	9									
07	DLQ G-10		19548	-0-	19548	19548	1296	1	17813	3	Y	399	377	1			58
							439	9									
*08	39462	X	19914	-0-	-19548	-0-	1322	1	18181	3	Y	374	397	1	2	8	33
							411	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	8	1	269	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	204	-0-	-277	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36210	X	28223	-0-	-7987	-0-	1372	1	26367	3	Y	440	429	1			32
							484	9									
05	37417	X	26381	-0-	-11036	-0-	112	1	25886	3	Y	348	323	1			57
							383	9									
06	33030	X	22403	-0-	-10627	-0-	2894	1	19205	3	Y	276	294	1			39
							304	9									
07	DLQ G-10		30598	-0-	30598	30598	2042	1	28058	3	Y	453	425	1			67
							498	9									
*08	59437	X	28839	-0-	-30598	-0-	1927	1	26506	3	Y	369	401	1			35
							406	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23370	X	18202	-0-	-5168	-0-	856	1	16442	3	Y	822	802	1			52
							904	9									
05	24149	X	17531	-0-	-6618	-0-	73	1	16742	3	Y	651	604	1			99
							716	9									
06	20370	X	15851	-0-	-4519	-0-	1994	1	13231	3	Y	569	597	1			71
							626	9									
07	DLQ G-10		17434	-0-	17434	17434	1154	1	15847	3	Y	394	407	1			58
							433	9									
*08	34644	X	17210	-0-	-17434	-0-	1136	1	15634	3	Y	400	427	1			31
							440	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					33
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	5					38
							6	9									
06	2700	X	796	-0-	-1904	-0-	40	1	747	3	Y	8	32	1			14
							9	9									
07	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	49	1	945	3	Y	2					16
							2	9									
08	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	80	1	1414	3	Y	2					18
							2	9									
*09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	Y	-0-					18

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					10
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					11
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					4
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	272	259	1			163
							299	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	143	103	1			203
							157	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	246	253	1			196
							271	9									
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	2	1	47	3	Y	103	217	1			82
							113	9									
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	27	3	Y	7	86	1			3
							8	9									
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	7	1	134	3	Y	68	52	1			19
							75	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	19	54	1			22
							21	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	6					28
							7	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	11	1	199	3	Y	2					30
							2	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	6					36
							7	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	997	3	Y	5					41
							6	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	2					43
							2	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	2					8
							2	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	18	11	1			15
							20	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3					18
							3	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	4					22
							4	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					16
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	9					25
							10	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	212	3	Y	12	27	1			10
							13	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1					11
							1	9									
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	9	1	176	3	Y	4					15
							4	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	85	1	1117	3	N	1					125
							1	9									
05	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	60	1	1246	3	N	-0-					125
06	1710	X	1015	-0-	-695	-0-	51	1	956	3	N	7					132
							8	9									
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2384	3	N	5					137
							6	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	3	N	2					139
							2	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	N	-0-					139

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	775	3	Y	30					75
							33	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	30					105
							33	9									
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	41	1	772	3	Y	71					176
							78	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	905	3	Y	1					177
							1	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	123	1			56
							2	9									
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					56

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	21					76
							23	9									
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	18					94
							20	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	22	3	Y	30	109	1			15
							33	9									
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	Y	249	446	1			168
							274	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	126	167	1			127
							139	9									
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	50	1	944	3	Y	103	105	1			125
							113	9									
07	2294	X	563	-0-	-1731	-0-	24	1	469	3	Y	64	108	1			81
							70	9									
08	1271	X	1105	-0-	-166	-0-	55	1	964	3	Y	78	97	1			62
							86	9									
*09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	3	Y	-0-	62	1			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	929	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	27	1	505	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	27	1	526	3	Y	16	13	1			12
							18	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	47	19	1			40
							52	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	24	1	460	3	Y	30	37	1			33
							33	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	5					16
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	3					19
							3	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	46	3	Y	10	24	1			5
							11	9									
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	16	3	Y	11					16
							12	9									
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	3	18	9	Y	16					32
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	61					93
							67	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-					130
05	2232	X	244	-0-	-1988	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					130
06	720	X	378	-0-	-342	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					130
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					130
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					130
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					130

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	116	1	1528	3	Y	8					54
							9	9									
05	1674	X	1256	-0-	-418	-0-	57	1	1179	3	Y	18					72
							20	9									
06	1800	X	1008	-0-	-792	-0-	51	1	954	3	Y	3					75
							3	9									
07	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	74	1	1440	3	Y	18	66	1			27
							20	9									
08	1860	X	1599	-0-	-261	-0-	84	1	1494	3	Y	19					46
							21	9									
09	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	60	1	1163	3	Y	27					73
							30	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	11	1			6
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	Y	10	6	1			10
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					4
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					4
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					4
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	3	Y	1					5
							1	9									
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	188	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	Y	17					62
							19	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	35					97
							39	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	32	1	606	3	Y	21	87	1			31
							23	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	27					58
							30	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	24					82
							26	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	26	1	501	3	Y	15					97
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	X	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
06	1200	X	263	-0-	-937	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					5
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					5
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					5
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	5					16
							6	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	11					27
							12	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	162	3	Y	4	24	1			7
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	7					14
							8	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	139	3	Y	4					18
							4	9									
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	3					21
							3	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	4					13
							4	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2					15
							2	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	4					19
							4	9									
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					19
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	14	1			6
							1	9									
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1896	3	Y	6					32
							7	9									
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	68	1	1411	3	Y	9					41
							10	9									
06	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	80	1	1499	3	Y	2					43
							2	9									
07	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	102	1	1976	3	Y	14	38	1			19
							15	9									
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	105	1	1865	3	Y	9					28
							10	9									
09	2040	X	1574	-0-	-466	-0-	76	1	1478	3	Y	18					46
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					57
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					57
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	227	184	1			100
							250	9									
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	4	1	87	3	N	25					125
							28	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					125
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	11	1	213	3	N	63					188
							69	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	6					17
							7	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	214	3	Y	6					11
							7	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	248	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	250	3	Y	5					12
							6	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	215	3	Y	7					19
							8	9									

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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	51	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	Y	54					179
							59	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	Y	29	174	1			34
							32	9									
06	1230	N	559	-0-	-671	-0-	25	1	479	3	Y	50					84
							55	9									
07	992	N	402	-0-	-590	-0-	18	1	351	3	Y	30	79	1			35
							33	9									
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	571	3	Y	38					73
							42	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	50					123
							55	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					11
							1	9									
06	570	N	347	-0-	-223	-0-	17	1	328	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	25	1	483	3	Y	1					5
							1	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	1					6
							1	9									
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	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
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	1147	X	731	-0-	-416	-0-	34	1	696	3	Y	1					3
							1	9									
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	1					4
							1	9									
07	1426	X	730	-0-	-696	-0-	36	1	692	3	Y	2					6
							2	9									
08	1426	X	762	-0-	-664	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					6
09	1380	X	583	-0-	-797	-0-	28	1	554	3	Y	1					7
							1	9									

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
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	25	1	325	3	Y	19	17	1			19
							21	9									
05	713	X	201	-0-	-512	-0-	9	1	182	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
06	690	X	631	-0-	-59	-0-	31	1	578	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	3	Y	18	15	1			16
							20	9									
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	Y	7	14	1			9
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	46	54	1			31
							51	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	18	31	1			18
							20	9									
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	26	1	490	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
07	930	N	687	-0-	-243	-0-	33	1	646	3	Y	7	12	1			9
							8	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	Y	33	16	1			26
							36	9									
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	Y	45	28	1			43
							50	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	5					18
							6	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	5					12
							6	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	465	N	108	-0-	-357	-0-	6	1	100	3	Y	2					12
							2	9									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	8	1	162	3	Y	2					14
							2	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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					90
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					90
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					90
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					90
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	133	3	Y	17					107
							19	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					107

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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	15					46
							17	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	18	45	1			19
							20	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	41					60
							45	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	39	56	1			43
							43	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	31					74
							34	9									
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	41	1	788	3	Y	37					111
							41	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	3	Y	39	36	1			23
							43	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	17	15	1			25
							19	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	59	1	1106	3	Y	34	32	1			27
							37	9									
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	57	1	1119	3	Y	101	48	1			80
							111	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	3	Y	57	101	1			36
							63	9									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	53	1	1029	3	Y	97	106	1			27
							107	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	130	117	1			131
							143	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	70	120	1			81
							77	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	137	126	1			92
							151	9									
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	14	1	273	3	Y	119	118	1			93
							131	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	88	106	1			75
							97	9									
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	14	1	281	3	Y	59	69	1			65
							65	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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 #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	32	-0-	-358	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	70	-0-	-364	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	Y	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	529	-0-	-341	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	368	-0-	-593	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	161	-0-	-769	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	709	-0-	-11	-0-	48	1	636	3	Y	23	20	1			23
							25	9									
05	868	X	642	-0-	-226	-0-	29	1	600	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	930	X	646	-0-	-284	-0-	31	1	589	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	24	1	468	3	Y	24	21	1			19
							26	9									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	559	3	Y	50	26	1			43
							55	9									
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	25	1	490	3	Y	27	39	1			31
							30	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	754	-0-	-926	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					84
05	2480	X	719	-0-	-1761	-0-	33	1	680	3	Y	5					89
							6	9									
06	2400	X	1455	-0-	-945	-0-	73	1	1378	3	Y	4					93
							4	9									
07	1705	X	919	-0-	-786	-0-	45	1	867	3	Y	6					99
							7	9									
08	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	54	1	947	3	Y	3					102
							3	9									
09	1470	X	923	-0-	-547	-0-	45	1	878	3	Y	-0-					102

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	982	-0-	-1028	-0-	68	1	896	3	Y	16					134
							18	9									
05	2077	X	1258	-0-	-819	-0-	57	1	1176	3	Y	23					157
							25	9									
06	2070	X	861	-0-	-1209	-0-	42	1	795	3	Y	22	142	1			37
							24	9									
07	3100	N	3866	-0-	766	766	187	1	3638	3	Y	37					74
							41	9									
08	3100	N	2792	-0-	-308	458	148	1	2615	3	Y	26					100
							29	9									
*09	2777	N	2319	-0-	-458	-0-	112	1	2185	3	Y	20					120
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	104	1	1366	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
05	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	56	1	1155	3	Y	4					8
							4	9									
06	1890	X	1385	-0-	-505	-0-	70	1	1314	3	Y	1					9
							1	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	Y	5					14
							6	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	4					18
							4	9									
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1					19
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	114	1	1498	3	Y	4					18
							4	9									
05	1395	X	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1297	3	Y	4					22
							4	9									
06	1590	X	1293	-0-	-297	-0-	65	1	1226	3	Y	2					24
							2	9									
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	3	Y	5					13
							6	9									
09	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	59	1	1155	3	Y	10					23
							11	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	6					15
							7	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	15					30
							17	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	10	27	1			13
							11	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	10					23
							11	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10					33
							11	9									
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	123	3	Y	7					40
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					3
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	3	N	-0-					128
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	3	N	-0-					128
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	N	-0-					128
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	N	-0-					128
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	3	N	-0-					128
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	70	1	1352	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	Y	7	23	1			18
							8	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	10					28
							11	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	11	30	1			9
							12	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1					10
							1	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	8					18
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	169	1	2218	3	Y	229	203	1			155
							252	9									
05	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	96	1	1985	3	Y	67	155	1			67
							74	9									
06	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	85	1	1594	3	Y	57	55	1			69
							63	9									
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	3	Y	32	59	1			42
							35	9									
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	3	Y	109	65	1			86
							120	9									
09	2640	X	1612	-0-	-1028	-0-	69	1	1334	3	Y	190	94	1			182
							209	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1					13
							1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	1					2
							1	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	Y	1					3
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	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 #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2					35
							2	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3					38
							3	9									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	Y	2					40
							2	9									
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					40
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	28	1			12
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					12

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					1
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1					3
							1	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					3

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1					4
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	3	1			1
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	772	-0-	-698	-0-	52	1	684	3	Y	33					198
							36	9									
05	1209	X	636	-0-	-573	-0-	28	1	580	3	Y	25	159	1			64
							28	9									
06	1170	X	758	-0-	-412	-0-	36	1	676	3	Y	42					106
							46	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	30	1	575	3	Y	25					131
							28	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	10					141
							11	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	Y	18					159
							20	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-					235
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					235
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	69	1	1289	3	Y	80	161	1			154
							88	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	3	Y	-0-					154
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	146	1	2584	3	Y	-0-					154
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	3	Y	-0-					154

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	54	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	645	-0-	-435	-0-	32	1	613	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					150
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					150
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					150
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	106	3	Y	21					171
							23	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	4					175
							4	9									
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					175

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					84
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	7					91
							8	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	3					94
							3	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	6					100
							7	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	3					103
							3	9									
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	3	Y	-0-					103

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					5
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					5
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					5
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					5
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					5
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	94	1	1231	3	Y	14	94	1			59
							15	9									
05	1395	X	929	-0-	-466	-0-	43	1	886	3	Y	-0-					59
06	1680	X	1197	-0-	-483	-0-	59	1	1104	3	Y	31					90
							34	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	3	Y	43	97	1			36
							47	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	3					39
							3	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	52	1	1017	3	Y	6					45
							7	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					112
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	50					162
							55	9									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	88	3	Y	32					194
							35	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	107	3	Y	16					210
							18	9									
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					210
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					210

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

04	2100	X	1659	-0-	-441	-0-	117	1	1541	3	Y	1					10
							1	9									
05	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	78	1	1600	3	Y	1					11
							1	9									
06	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	88	1	1651	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	102	1	1979	3	Y	3					6
							3	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2134	3	Y	2					8
							2	9									
*09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	91	1	1773	3	Y	1					9
							1	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	44	1	578	3	Y	13	103	1			99
							14	9									
05	1023	X	540	-0-	-483	-0-	24	1	493	3	Y	21					120
							23	9									
06	750	X	645	-0-	-105	-0-	29	1	548	3	Y	62					182
							68	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	40	100	1			122
							44	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	14					136
							15	9									
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	Y	15	85	1			66
							17	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					31
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	3	1	9	Y	1	21	1			11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	461	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	24	11	1			20
							26	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	19	19	1			20
							21	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

04	2310 X	1641	-0-	-669	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
05	2356 X	2175	-0-	-181	-0-	101	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2340 X	1879	-0-	-461	-0-	95	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	2418 X	1896	-0-	-522	-0-	93	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	2170 X	1929	-0-	-241	-0-	103	1	1826	3	Y	-0-					-0-
09	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	84	1	1637	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	302	-0-	-238	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	258	-0-	-269	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	3	23	1			22
						3	9									
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	4					26
						4	9									
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	234	3	Y	13					39
						14	9									
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	15	21	1			33
						17	9									
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	10					43
						11	9									
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	12	27	1			28
						13	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	85	78	1			51
						94	9									
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	36	32	1			55
						40	9									
06	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	884	3	Y	74	70	1			59
						81	9									
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	209	101	1			167
						230	9									
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	996	3	Y	119	211	1			75
						131	9									
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	835	3	Y	191	212	1			54
						210	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	4	51	1			6
							4	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	838	3	Y	7					13
							8	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	Y	2					15
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	9					24
							10	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	903	3	Y	4					28
							4	9									
09	870	N	504	-0-	-366	-0-	25	1	477	3	Y	2					30
							2	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	916	-0-	-913	-0-	42	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	57	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	71	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	81	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1069	-0-	-491	-0-	52	1	1017	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	100	1	1314	3	Y	76					161
							84	9									
05	1984	X	1100	-0-	-884	-0-	51	1	1049	3	Y	-0-					161
06	1800	X	1607	-0-	-193	-0-	79	1	1491	3	Y	34					195
							37	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	3	Y	2					197
							2	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	16					213
							18	9									
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	71	1	1378	3	Y	-0-					213

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	18	1			17
							3	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	4					21
							4	9									
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	27	1	499	3	Y	12					33
							13	9									
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	21	1	416	3	Y	10	18	1			25
							11	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	10					35
							11	9									
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	502	3	Y	8	22	1			21
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2538	3	Y	6					26
							7	9									
05	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	51	1	1059	3	Y	4	21	1			9
							4	9									
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	150	1	2816	3	Y	5					14
							6	9									
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	130	1	2537	3	Y	6					20
							7	9									
08	2821	X	661	-0-	-2160	-0-	35	1	624	3	Y	2					22
							2	9									
*09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	269	1	5236	3	Y	4					26
							4	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
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	20	2	2957	3	Y	-0-					43
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	19	2	2972	3	Y	5					48
							6	9									
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	295	2	2470	3	Y	10	48	1			10
							11	9									
07	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	25	2	3082	3	Y	4					14
							4	9									
08	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	19	2	2902	3	Y	7					21
							8	9									
*09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	21	2	2949	3	Y	4					25
							4	9									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	20	2	2879	3	Y	36	85	1			138
							40	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	17	2	2640	3	Y	14	87	1			65
							15	9									
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	294	2	2459	3	Y	86	79	1			72
							95	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	27	2	3324	3	Y	57	82	1			47
							63	9									
08	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	20	2	3041	3	Y	27	56	1			18
							30	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	22	2	3143	3	Y	57					75
							63	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	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 #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	240	-0-	-180	-0-	17	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	X	95	-0-	-680	-0-	4	1	89	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	X	162	-0-	-588	-0-	8	1	153	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	149	3	Y	1					3
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1					4
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					4

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

04	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	162	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	202	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	111	1	2156	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	961	-0-	-2542	-0-	51	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	69	1	1350	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

04	570	X	529	-0-	-41	-0-	3	2	526	3	Y	-0-					35
05	589	X	518	-0-	-71	-0-	3	2	513	3	Y	2					37
							2	9									
06	690	X	455	-0-	-235	-0-	48	2	397	3	Y	9	38	1			8
							10	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	4	2	482	3	Y	4					12
							4	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	3	2	422	3	Y	7					19
							8	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	2	426	3	Y	3					22
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

04	720	X	206	-0-	-514	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					1
05	744	X	582	-0-	-162	-0-	27	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	103	-0-	-557	-0-	5	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

04	1260	X	1016	-0-	-244	-0-	72	1	943	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					1
06	1920	X	1284	-0-	-636	-0-	65	1	1219	3	Y	-0-					1
07	1984	X	1859	-0-	-125	-0-	91	1	1767	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	13	36	1			56
							14	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	35	1			26
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	2	90	3	Y	35	32	1			29
							39	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	72	3	Y	87	45	1			71
							96	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	88	3	Y	45	86	1			30
							50	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	101	3	22	9	Y	20					50

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					221
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					221
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-					221
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					221
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					221
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					221

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	2	391	3	Y	2					27
							2	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	2	609	3	Y	1	19	1			9
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	2	532	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	2	685	3	Y	5					13
							6	9									
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	3	2	402	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	763	-0-	-677	-0-	39	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	4					5
							4	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	1					6
							1	9									
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	4					10
							4	9									
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1560	3	Y	2					12
							2	9									
*09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	3	Y	2					14
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					76
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	3	15	9	Y	14					90
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	2	30	3	Y	28	91	1			27
							31	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	3	15	9	Y	14					41
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	2	523	3	Y	19					60
							21	9									
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	2	227	3	Y	8					68
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

04	1470	X	971	-0-	-499	-0-	7	2	962	3	Y	2					18
							2	9									
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	8	2	1261	3	Y	-0-	12	1			6
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	120	2	1007	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	9	2	1137	3	Y	3					8
							3	9									
08	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	7	2	1022	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1230	X	830	-0-	-400	-0-	6	2	822	3	Y	2					5
							2	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	98	3	Y	3					42
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	2	676	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	2	833	3	Y	8					12
							9	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	3	2	558	3	Y	5					11
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	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 #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	49	-0-	-191	-0-	2	1	29	3	Y	16					49
							18	9									
05	248	X	71	-0-	-177	-0-	3	1	67	3	Y	1	48	1			2
							1	9									
06	150	X	61	-0-	-89	-0-	3	1	57	3	Y	1					3
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					14
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					14
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	8					49
							9	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	17					66
							19	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	4					70
							4	9									
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	17	61	1			26
							19	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18					44
							20	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	10					54
							11	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	1					22
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3					25
							3	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	2	22	1			5
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	3					8
							3	9									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	223	3	Y	1					9
							1	9									
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	6	1	124	3	Y	1					10
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	Y	5	23	1			32
							6	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	125	3	Y	3	20	1			15
							3	9									
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	23	2	188	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	Y	15	18	1			12
							17	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	2	318	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	1	2	127	3	Y	5					10
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					9
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	7					14
							8	9									
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	3	Y	-0-					145
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	7					152
							8	9									
06	1170	N	819	-0-	-351	-0-	41	1	764	3	Y	13	132	1			33
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	3	Y	4					37
							4	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	3	Y	6					43
							7	9									
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	-0-					43

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	7	1			3
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	99	3	Y	2					2
							2	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	2	1			1
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	2	71	3	Y	2					3
							2	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	7					28
							8	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4					32
							4	9									
06	1110	N	256	-0-	-854	-0-	13	1	240	3	Y	3	29	1			6
							3	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	9	1	166	3	Y	2					8
							2	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	Y	13					21
							14	9									
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	Y	7					28
							8	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					66
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	407	2	2	9	Y	2					68
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	421	2	43	9	Y	39					107
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5					112
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	369	2	33	9	Y	30					142
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					146

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	20	1	221	2	Y	3					30
							3	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	252	2	Y	17	42	1			5
							19	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	5					10
							6	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	18	1	165	2	Y	18					28
							20	9									
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	8	1	11	2	Y	6					34
							7	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	51	50	1			32
							56	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	29	1	320	2	N	4					36
							4	9									
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	25	1	269	2	N	13	44	1			5
							14	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	21	1	278	2	N	4					9
							4	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	29	1	274	2	N	16					25
							18	9									
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	5					30
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	122	1	304	2	N	-0-					18
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	151	1	345	2	N	-0-					18
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	163	1	351	2	N	-0-					18
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	111	1	277	2	N	-0-					18
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	137	1	304	2	N	-0-					18
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	255	1	480	2	N	2					20
							2	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	2	Y	-0-					55
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	2					57
							2	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	182	1	393	2	Y	36	82	1			11
							40	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	137	1	343	2	Y	2					13
							2	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-					13
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	224	1	423	2	Y	-0-					13

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	Y	23	66	1			9
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	866	2	7	9	Y	6					15
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	Y	20					35
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5					40
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	7					47
							8	9									
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	5					52
							6	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	97	1	241	2	Y	-0-					40
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	Y	3					43
							3	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	127	1	274	2	Y	26	61	1			8
							29	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	109	1	274	2	Y	1					9
							1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	250	2	Y	1					10
							1	9									
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	129	1	243	2	Y	-0-					10

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					30
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	73	1	167	2	Y	3					33
							3	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	56	1	141	2	Y	1					7
							1	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	72	1	160	2	Y	-0-					7
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	70	1	131	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	61	1	153	2	N	-0-					2
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	73	1	167	2	N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	114	1	245	2	N	-0-					2
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	40	1	99	2	N	-0-					2
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	248	2	N	-0-					2
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	89	1	169	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	71	1			10
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	Y	23					40
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					44
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	53	1	1017	2	Y	8					52
							9	9									
09	1080	N	879	-0-	-201	-0-	44	1	831	2	Y	4					56
							4	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	106	1	1184	2	N	49	66	1			43
							54	9									
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	102	1	1140	2	N	7					50
							8	9									
06	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	90	1	958	2	N	27	69	1			8
							30	9									
07	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	86	1	1132	2	N	12					20
							13	9									
08	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	103	1	962	2	N	29					49
							32	9									
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	12					61
							13	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					22
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	610	2	1	9	Y	1					23
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					23
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					25
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					26
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					28

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	Y	22	51	1			7
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6					13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	760	2	18	9	Y	16					29
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	741	2	3	9	Y	3					32
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	40	1	768	2	Y	6					38
							7	9									
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	3					41
							3	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					5
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		285	-0-	285	285	1	1	272	3	Y	11					21
							12	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					21

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TAYLOR-INA                      //CONT.//   88534 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: MEDINA
  SABINAL RESOURCES, INC.                    742124
    SCHWEERS                          WELL #:    3    RRCID -> 232984  COMPL. DATE 06/23/2005  TOTAL DEPTH   977 PERF.  894 -   897
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TAYLOR-INA (ANACACHO)                        88534 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: MEDINA
  HARMONY DRILLING COMPANY, INC.             357504
    SCHMIDT, FRANCIS                  WELL #:    2    RRCID -> 098863  COMPL. DATE 01/18/1982  TOTAL DEPTH  1990 PERF. 1474 -  1480
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SABINAL RESOURCES, INC.                    742124
    VALENZUELA                        WELL #:    1    RRCID -> 232976  COMPL. DATE 01/25/2005  TOTAL DEPTH   914 PERF.  885 -   890
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)                  89385 800   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  HAMILTON, CLAY                             348557
    HAROLD                            WELL #:    1    RRCID -> 266558  COMPL. DATE 06/02/2011  TOTAL DEPTH  4060 PERF. 3546 -  3552
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      180 #       155     -0-         -25          -0-         100  2       55  9    N        50                             223
 05      186 #       133     -0-         -53          -0-         100  2       33  9    N        30                             253
 06      180 #       155     -0-         -25          -0-         100  2       55  9    N        50      177  1                 126
 07      186 #       133     -0-         -53          -0-         100  2       33  9    N        30                             156
 08      155 #       133     -0-         -22          -0-         100  2       33  9    N        30                             186
*09      155 R       155     -0-        -0-           -0-         100  2       55  9    N        50      179  1                  57

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)             89960 250   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: MCMULLEN
  ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC           254231
    DICKINSON, J. H.                  WELL #:    2    RRCID -> 214762  COMPL. DATE 01/17/2006  TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
*08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
```

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	24	3	Y	1					4
							1	9									
*08	57	N	30	-0-	-27	-0-	2	1	26	3	Y	2					6
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1470	X	610	-0-	-860	-0-	37	1	573	3	N	-0-					2
05	1519	X	1052	-0-	-467	-0-	74	1	978	3	N	-0-					2
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	165	1	1388	3	N	2					4
							2	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	117	1	1506	3	N	1					5
							1	9									
*08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	3	N	2					7
							2	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					7

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		651	-0-	651	651	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
*08	1361	N	710	-0-	-651	-0-	60	1	649	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	332	N	84	-0-	-248	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	460	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	460					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. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

04	1050 N	778	-0-	-272	-0-	48	1	730	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	93	1	782	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	72	1	922	3	Y	-0-			-0-
*08	2045 N	1051	-0-	-994	-0-	89	1	962	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	840 N	600	-0-	-240	-0-	53	1	547	3	Y	-0-			1
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	-0-			1
06	990 N	673	-0-	-317	-0-	250	1	423	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	262	1	1783	3	Y	-0-			1
*08	2100 N	2045	-0-	-55	1990	803	1	1242	3	Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	99	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	138	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	96	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*08	2331	X	1000	-0-	-1331	-0-	85	1	915	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	66	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	18	1	726	3	Y	-0-					-0-
*08	1528	N	784	-0-	-744	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*08	517	N	346	-0-	-171	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					4
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					4
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	112	3	Y	-0-					4
*08	198	N	77	-0-	-121	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					1
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	204	1	346	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		451	-0-	451	451	57	1	394	3	Y	-0-					1
*08	718	N	267	-0-	-451	-0-	105	1	162	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

04	510	N	249	-0-	-261	-0-	32	1	210	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	247	3	Y	1					7
							1	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	372	3	Y	20	17	1	1	8	9
							22	9									
07	DLQ G-10		304	-0-	304	304	72	1	231	3	Y	1					10
							1	9									
*08	383	N	79	-0-	-304	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	94	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	306	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	35	1	112	3	Y	-0-					3
*08	226	N	79	-0-	-147	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

04	630	N	532	-0-	-98	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					4
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	42	1	562	3	Y	-0-					4
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		468	-0-	468	468	34	1	434	3	Y	-0-					4
*08	783	N	315	-0-	-468	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	3	Y	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	56	1	2807	3	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	231	1	2576	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	67	1	2707	3	Y	-0-					-0-
*08	5356	X	2582	-0-	-2774	-0-	118	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	760	N	667	-0-	-93	-0-	31	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	3	1	19	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	181	3	Y	1					6
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
07	DLQ G-10		333	-0-	333	333	78	1	254	3	Y	1					9
							1	9									
*08	533	X	200	-0-	-333	-0-	53	1	147	3	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1804	3	Y	30	63	1			30
							33	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	871	3	Y	33					63
							36	9									
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	124	1	1388	3	Y	17	63	1			17
							19	9									
07	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	41	1	1631	3	Y	6					23
							7	9									
*08	2100	N	1538	-0-	-562	1117	70	1	1457	3	Y	10					33
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					33

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	529	-0-	-649	-0-	45	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	11					11
							12	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	9	1	122	3	Y	-0-	6	1			5
*08	245	N	114	-0-	-131	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	3	Y	11					11
							12	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	104	1	1336	3	Y	-0-	6	1			6
*08	2243	X	803	-0-	-1440	-0-	68	1	735	3	Y	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	102	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	124	1	1641	3	Y	12					12
							13	9									
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	138	1	1775	3	Y	-0-	6	1			7
*08	3620	X	1707	-0-	-1913	-0-	145	1	1562	3	Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	484	N	321	-0-	-163	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	11					11
							12	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		917	-0-	917	917	66	1	851	3	Y	-0-	6	1			5
*08	1808	N	891	-0-	-917	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	72	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	127	1	1071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	103	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	1609	-0-	-491	933	137	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	933					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	9	1			4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	24	18	1			11
							26	9									
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	6	1	21	3	Y	1					12
							1	9									
*08	71	N	43	-0-	-28	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					2
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					2
06	480	N	66	-0-	-414	-0-	7	1	58	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	80	1	1032	3	Y	-0-					3
*08	2000	N	992	-0-	-1008	104	84	1	907	3	Y	1					4
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					4

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	745	-0-	-464	-0-	105	1	632	3	Y	7					7
							8	9									
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	77	1	432	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	40	1	684	3	Y	-0-					6
*08	1634	N	910	-0-	-724	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					4
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					4
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	6					10
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	37	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	57	-0-	-233	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					3
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					3
*08	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	142	N	41	-0-	-101	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	105	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		519	-0-	519	519	29	1	490	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	299	-0-	-519	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

04	390	N	116	-0-	-274	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	958	N	554	-0-	-404	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 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
04	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	133	1	1512	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-	211	1	1267	3	Y	7					7
							8	9									
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	285	1	1603	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	103	1	1745	3	Y	-0-					6
*08	3583	X	1735	-0-	-1848	-0-	95	1	1640	3	Y	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TRIBAR, D. W. 56 "C" 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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					2
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	12	1	100	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	5	1	66	3	Y	-0-					3
*08	428	N	357	-0-	-71	-0-	30	1	325	3	Y	2					5
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	157	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	48	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	111	3	Y	1					4
							1	9									
*08	224	N	103	-0-	-121	-0-	9	1	93	3	Y	1					5
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					2
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	5	1	67	3	Y	-0-					3
*08	607	N	535	-0-	-72	-0-	45	1	489	3	Y	1					4
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1198	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	289	1	1091	3	Y	-0-					3
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	317	1	1059	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	332	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	1388	-0-	-712	697	371	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	79	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	90	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	218	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	Y	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	453	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	91	1	296	3	Y	-0-					1
*08	690	N	303	-0-	-387	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	744	N	80	-0-	-664	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	25	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	58	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	400	-0-	-654	-0-	28	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	32	-0-	-658	-0-	3	1	28	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	26	-0-	-377	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	100	82	1			18
							110	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	21	18	1			21
							23	9									
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					21
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					21

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	75	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	77	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1304	-0-	-1516	-0-	80	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	85	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1076	-0-	-1084	-0-	114	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	81	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	1120	-0-	-980	137	95	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	198	N	94	-0-	-104	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	176	-0-	176	365	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

04	540 N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	455	-0-	-320	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	581	-0-	581	581	42	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	1260 N	679	-0-	-581	-0-	58	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

04	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	167 268	1 9	6650	3	Y	244	245	1			30
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	218 230	1 9	6750	3	Y	209	194	1			45
06	7140 X	6058	-0-	-1082	-0-	255 229	1 9	5574	3	Y	208	178	1			75
07	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	245 204	1 9	5999	3	Y	185	186	1			74
*08	12538 X	6090	-0-	-6448	-0-	175 156	1 9	5759	3	Y	142	149	1			67
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

04	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	268 248	1 9	10675	3	Y	225	224	1	1	8	29
05	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	341 211	1 9	10552	3	Y	192	176	1	1	8	44
06	12690 X	8964	-0-	-3726	-0-	384 207	1 9	8373	3	Y	188	159	1	1	8	72
07	DLQ G-10	10417	-0-	10417	10417	401 210	1 9	9806	3	Y	191	184	1	1	8	78
*08	20072 X	9655	-0-	-10417	-0-	280 188	1 9	9187	3	Y	171	167	1	1	8	81
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	270	1	3064	3	N	245	252	1	1	8	54
							270	9									
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	457	1	2743	3	N	311	266	1	1	8	98
							342	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	2910	3	N	376	309	1	1	8	164
							414	9									
07	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	170	1	2900	3	N	377	419	1	1	8	121
							415	9									
*08	6493	X	3008	-0-	-3485	-0-	146	1	2515	3	N	315	347	1	2	8	87
							347	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

04	40350	X	6223	-0-	-34127	-0-	757	1	5016	3	N	409	485	1	1	8	143
							450	9									
05	41695	X	6117	-0-	-35578	-0-	1191	1	4495	3	N	392	361	1	2	8	172
							431	9									
06	40350	X	5407	-0-	-34943	-0-	1154	1	3854	3	N	363	357	1	1	8	177
							399	9									
07	41695	X	5473	-0-	-36222	-0-	1198	1	3884	3	N	355	469	1	26	8	37
							391	9									
08	7192	X	5032	-0-	-2160	-0-	1264	1	3472	3	N	269	223	1	3	8	80
							296	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					80

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

04	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

04	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

04	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	218	-0-	218	583	71	1	145	2	Y	2					39
							2	9									
05	666	X	83	-0-	-583	-0-	16	1	66	2	Y	1					40
							1	9									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	2					42
							2	9									
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	37	1	40	2	Y	-0-					42
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	24	51	1			15
							26	9									
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	50	1	36	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	223	2	Y	3					60
							3	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	Y	-0-					60
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	72	2	Y	4					64
							4	9									
07	341	N	50	-0-	-291	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					64
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	49	1			15
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	1					15
							1	9									
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					15
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					15
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	20	1	22	2	Y	-0-					15
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	-0-					5

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	215	2	Y	3					49
							3	9									
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	35	1	146	2	Y	3					52
							3	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	127	1	119	2	Y	2					54
							2	9									
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	78	1	85	2	Y	-0-					54
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	106	2	Y	49	79	1			24
							54	9									
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	69	1	49	2	Y	-0-					24

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	2					144
							2	9									
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					144
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	6					150
							7	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	4					154
							4	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	1					155
							1	9									
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	36	2	N	4					159
							4	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	80	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	91	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	145	1	1215	3	N	-0-					-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	123	-0-	123	401	92	3	31	9	Y	28	1	8			27
05	T. A.	83	-0-	83	484	70	3	13	9	Y	12	37	1			2
06	484 X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	480	3	15	9	N	14					14
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	706	3	77	9	N	70	79	1	1	8	4
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	28	4	1			28
						31	9									
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	496	1	1304	3	N	26	38	1	1	8	15
						29	9									
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	185	1	1409	3	N	31	37	1	1	8	8
						34	9									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					8

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	3	N	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	289	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	156	1	2652	3	N	-0-					-0-
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	103	1	1764	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	49	3	4	9	Y	4					4
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	3	57	9	Y	52	27	1			27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-	27	1			-0-
*08	1563	N	694	-0-	-869	-0-	114	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		32	-0-	32	32	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	27	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	75	-0-	-110	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					6
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					6
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	10	1	172	3	Y	-0-					6
*08	366	N	184	-0-	-182	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		166	-0-	166	166	40	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	211	-0-	-166	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	171	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	275	1	852	3	Y	-0-					-0-
*08	2354	X	1227	-0-	-1127	-0-	249	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	111	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	803	N	349	-0-	-454	-0-	71	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	632	N	284	-0-	-348	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	102	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	118	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	175	1	1467	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	112	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	1726	-0-	-274	1271	147	1	1579	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67 62	1 9	754	3	Y	56	56	1			28
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	75 73	1 9	451	3	Y	66	37	1			57
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	90 73	1 9	509	3	Y	66	119	1			4
07	DLQ G-10		720	-0-	720	720	36 70	1 9	614	3	Y	64	68	1			-0-
*08	1536	N	816	-0-	-720	-0-	41 67	1 9	708	3	Y	61	54	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
*08	528	N	171	-0-	-357	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	85	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	94	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
*08	1322	N	708	-0-	-614	-0-	39	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
*08	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	20	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	160	-0-	160	160	9	1	151	3	Y	-0-			-0-
*08	240 N	80	-0-	-160	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	132	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
*08	267 N	135	-0-	-132	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	583	-0-	583	583	42	1	541	3	Y	-0-			-0-
*08	1078 N	495	-0-	-583	-0-	42	1	453	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	171	-0-	-189	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
*08	596 N	385	-0-	-211	-0-	33	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	3	Y	-0-			2
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-			2
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	3	Y	1			3
						1	9							
07	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	99	1	1265	3	Y	1			4
						1	9							
*08	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	100	1	1075	3	Y	2			6
						2	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
*08	590	N	299	-0-	-291	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	690	N	276	-0-	-414	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	800	N	452	-0-	-348	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	99	1	1125	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	181	1	1085	3	Y	34	19	1			27
							37	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	188	1	1058	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
07	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	64	1	1092	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
*08	2000	N	1131	-0-	-869	322	60	1	1037	3	Y	31	27	1			4
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT					4

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
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	15	3	29	9	Y	26	14	1			12
*08	92	N	48	-0-	-44	-0-	3	1	14	3	Y	28					40
							31	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	Y	13					13
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	3	1	9	Y	1	13	1			1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	Y	70	51	1			20
							77	9									
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	149	1	393	3	Y	16					36
							18	9									
*08	1840	X	1280	-0-	-560	-0-	145	1	1101	3	Y	31	41	1			26
							34	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	98	11	1			232
							108	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	55	1	305	2	N	67	178	1			121
							74	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	122	1	337	2	N	96	181	1			36
							106	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	91	1	228	2	N	55					91
							70	4	61	9							
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	337	2	N	132	183	1			40
							19	4	145	9							
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	140	1	315	2	N	97					137
							107	9									

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4523	-0-	-577	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6534	-0-	-999	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6597	-0-	-936	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6584	-0-	-706	-0-	6584	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	6079	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	11298	-0-	-327	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	10936	-0-	-314	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11044	-0-	-457	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	10714	-0-	-236	-0-	10714	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	11026	-0-	-854	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10905	-0-	-999	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10582	-0-	-758	-0-	10582	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4635	-0-	1535	1535	4635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5292	-0-	2292	3827	5292	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	6326	5599	3			N	-0-					-0-
08	11035	X	4709	-0-	-6326	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4779	-0-	-522	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	449	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	444	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	450	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	452	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6800	-0-	-175	-0-	464	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6055	-0-	-695	-0-	435	1	5620	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6252	-0-	-289	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5904	-0-	-336	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
*09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3829	-0-	-281	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	407	1	2977	3	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2583	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	350	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	414	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	419	1	2886	3	N	-0-					-0-
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	401	1	2797	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	298	1	2181	3	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	279	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	347	1	2456	3	N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	336	1	2310	3	N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	316	1	2206	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8469	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6486	-0-	-114	-0-	6486	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	564	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	579	1	3638	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	662	1	3815	3	N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	548	1	3868	3	N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	558	1	3834	3	N	-0-					-0-
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	553	1	3854	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

04	14370	X	14172	-0-	-198	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	14220	-0-	-381	-0-	14220	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	13650	-0-	-1230	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	13909	3			N	-0-					-0-
08	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	14131	-0-	-29	-0-	14131	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5162	-0-	-46	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	171	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	175	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	149	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	179	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	175	1	1204	3	N	-0-					-0-
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	170	1	1185	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

04	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7279	-0-	-101	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7132	-0-	-153	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6263	-0-	-1022	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6736	-0-	-314	-0-	6736	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3031	-0-	-449	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9493	-0-	-303	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9082	-0-	-338	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9375	-0-	-204	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8922	-0-	-258	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-			-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
06	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	5645	3			N	-0-			-0-
07	6014	X	5655	-0-	-359	-0-	5655	3			N	-0-			-0-
08	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
09	5820	X	5310	-0-	-510	-0-	5310	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

04	7080	X	5009	-0-	-2071	-0-	393	1	4616	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6267	-0-	-1049	-0-	466	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	5826	-0-	-1254	-0-	461	1	5365	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	460	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	464	1	5252	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	1973	-0-	-4087	-0-	186	1	1787	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	540	N	202	-0-	-338	-0-	24	1	178	2	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	29	1	236	2	N	-0-			-0-
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

04	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	632	-0-	-1197	-0-	47	1	585	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	561	-0-	-1209	-0-	44	1	517	2	N	-0-			-0-
07	1209	X	552	-0-	-657	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
08	992	X	548	-0-	-444	-0-	44	1	504	2	N	-0-			-0-
09	720	X	183	-0-	-537	-0-	17	1	166	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	115	1	860	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	121	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	112	1	903	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	292	-0-	-848	-0-	36	1	256	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100 X	7200	-0-	-900	-0-	564	1	6636	2	N	-0-					-0-
05	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	674	1	8396	2	N	-0-					-0-
06	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	718	1	8358	2	N	-0-					-0-
07	9300 X	8745	-0-	-555	-0-	703	1	8042	2	N	-0-					-0-
08	9300 X	8896	-0-	-404	-0-	722	1	8174	2	N	-0-					-0-
09	9090 X	2944	-0-	-6146	-0-	277	1	2667	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

04	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	164	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	181	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	569	-0-	-1201	-0-	71	1	498	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

04	1980 N	1499	-0-	-481	-0-	177	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	172	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	188	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	176	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	593	-0-	-1027	-0-	74	1	519	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	363	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	505	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	421	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	490	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	474	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	1220	-0-	-3490	-0-	152	1	1068	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

04	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	126	1	940	2	N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	-0-					-0-
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	78	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	673	-0-	-443	-0-	73	1	600	2	N	-0-					-0-
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	73	1	592	2	N	-0-					-0-
09	750 N	199	-0-	-551	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

04	1320 N	998	-0-	-322	-0-	118	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	117	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	119	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	332	-0-	-778	-0-	41	1	291	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

04	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	500	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	618	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	590	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	550	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	921	-0-	-2139	-0-	178	1	743	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310 X	3650	-0-	-1660	-0-	430	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4835	-0-	-652	-0-	501	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	4368	-0-	-942	-0-	462	1	3906	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4473	-0-	-456	-0-	485	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3525	-0-	-1404	-0-	388	1	3137	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	250	1	1760	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	1170 N	943	-0-	-227	-0-	111	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	110	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	116	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	113	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	362	-0-	-718	-0-	45	1	317	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

04	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	128	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	161	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	164	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	164	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	496	-0-	-1064	-0-	62	1	434	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

04	1620 N	1079	-0-	-541	-0-	127	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	517	-0-	-1163	-0-	64	1	453	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

04	930 N	650	-0-	-280	-0-	77	1	573	2	N	-0-					-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-					-0-
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	81	1	682	2	N	-0-					-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	N	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	101	1	813	2	N	-0-					-0-
09	750 N	235	-0-	-515	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	18	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	17	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	18	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	702	-0-	-1518	-0-	11	1	691	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	140	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	146	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	309	-0-	-1101	-0-	38	1	271	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

04	1320	N	961	-0-	-359	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	116	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	117	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	123	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	413	-0-	-697	-0-	51	1	362	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	22	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	21	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	22	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	22	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	25	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	959	-0-	-2041	-0-	15	1	944	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

04	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	147	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

04	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	217	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	257	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	248	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	244	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	247	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	982	-0-	-2378	-0-	92	1	890	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

04	810	N	477	-0-	-333	-0-	56	1	421	2	N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	66	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	58	1	494	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

04	9450	X	7096	-0-	-2354	-0-	836	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8850	-0-	-915	-0-	917	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	950	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	914	1	7517	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8416	-0-	-1132	-0-	927	1	7489	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	2979	-0-	-5991	-0-	370	1	2609	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	510	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	598	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	616	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	627	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	618	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1051	-0-	-2039	-0-	225	1	826	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

04	2220	X	1056	-0-	-1164	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1036	-0-	-1258	-0-	7	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	708	-0-	-1512	-0-	5	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	4	1	572	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	380	-0-	-953	-0-	3	1	377	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	58	-0-	-992	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

04	870	N	646	-0-	-224	-0-	76	1	570	2	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	66	1	562	2	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	64	1	523	2	N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	65	1	522	2	N	-0-					-0-
09	630	N	194	-0-	-436	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	115	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	118	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	120	1	985	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	127	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	344	-0-	-766	-0-	43	1	301	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	295	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	329	1	2847	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	301	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	299	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	297	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	819	-0-	-2241	-0-	102	1	717	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	95	1	712	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	100	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	98	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	N	-0-					-0-
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-
09	930	N	125	-0-	-805	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

04	690	N	599	-0-	-91	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	2	N	-0-					-0-
09	690	N	284	-0-	-406	-0-	35	1	249	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	10	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	9	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	444	-0-	-876	-0-	7	1	437	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

04	540	N	391	-0-	-149	-0-	4	1	387	2	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	2	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	4	1	488	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	4	1	466	2	N	-0-					-0-
09	480	N	142	-0-	-338	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

04	4590	X	3461	-0-	-1129	-0-	32	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	30	1	4433	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	30	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	30	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	34	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	1342	-0-	-2978	-0-	21	1	1321	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	25	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3397	-0-	-416	-0-	23	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3112	-0-	-578	-0-	23	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	23	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	26	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	1040	-0-	-2260	-0-	16	1	1024	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

04	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	10	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	11	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	425	-0-	-925	-0-	7	1	418	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

04	5010 X	3262	-0-	-1748	-0-	569	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4078	-0-	-851	-0-	652	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	5040 X	4984	-0-	-56	-0-	768	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5208 X	4718	-0-	-490	-0-	726	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	3074	-0-	-2134	-0-	538	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	1683	-0-	-3297	-0-	306	1	1377	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	213	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	203	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2220 N	1975	-0-	-245	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	246	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	197	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	569	-0-	-1411	-0-	71	1	498	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

04	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1997	-0-	-421	-0-	13	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1870	-0-	-470	-0-	14	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	1843	-0-	-575	-0-	14	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	17	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	1920 X	938	-0-	-982	-0-	15	1	923	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	243	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	326	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	294	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	295	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	927	-0-	-363	-0-	115	1	812	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	110	1	820	2	N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	101	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	91	1	766	2	N	-0-					-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	91	1	752	2	N	-0-					-0-
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	86	1	697	2	N	-0-					-0-
09	870	N	226	-0-	-644	-0-	28	1	198	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	157	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	169	1	1463	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	170	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	170	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	531	-0-	-1089	-0-	66	1	465	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

04	4500	X	2955	-0-	-1545	-0-	532	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	596	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	669	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	740	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	704	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1664	-0-	-2386	-0-	304	1	1360	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	94	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	78	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	78	1	639	2	N	-0-					-0-
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	69	1	559	2	N	-0-					-0-
09	750	N	188	-0-	-562	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	109	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	94	1	797	2	N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	92	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-
09	900	N	307	-0-	-593	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

04	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	6	1	629	2	N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	5	1	766	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	6	1	756	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	6	1	702	2	N	-0-					-0-
09	750	N	232	-0-	-518	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

04	5670	X	4002	-0-	-1668	-0-	3995	3	7	9	Y	6					26
05	5859	X	1015	-0-	-4844	-0-	1012	3	3	9	Y	3					29
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					29
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6692	3	3	9	Y	3					32
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					32
*09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	3	6	9	Y	5	29	1			8

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

04	4170	X	3102	-0-	-1068	-0-	3096	3	6	9	Y	5					25
05	4309	X	770	-0-	-3539	-0-	767	3	3	9	Y	3					28
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					28
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3	9	Y	3					31
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	Y	1					32
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3417	3	4	9	Y	4	28	1			8

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

04	990	X	904	-0-	-86	-0-	903	3	1	9	Y	1					15
05	1023	X	219	-0-	-804	-0-	219	3			Y	-0-					15
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2					17
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1313	3	1	9	Y	1					18
*09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4	16	1			6

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	10407	-0-	-3213	-0-	10401	3	6	9	Y	5					24
05	14074	X	2250	-0-	-11824	-0-	2248	3	2	9	Y	2					26
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					26
07	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16684	3	3	9	Y	3					29
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12680	3	1	9	Y	1					30
*09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10664	3	4	9	Y	4	26	1			8

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					17
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	29	3	1	9	Y	1					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	Y	3					21
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	20	1			5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3159	3	7	9	N	6					21
05	3534	X	873	-0-	-2661	-0-	871	3	2	9	N	2					23
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					23
07	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	3450	3	3	9	N	3					26
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1	9	N	1					27
*09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3665	3	4	9	N	4	24	1			7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

04	19410	X	17176	-0-	-2234	-0-	17169	3	7	9	N	6					27
05	20057	X	3951	-0-	-16106	-0-	3948	3	3	9	N	3					30
06	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					30
07	18786	X	18753	-0-	-33	-0-	18751	3	2	9	N	2					32
08	17763	X	12845	-0-	-4918	-0-	12844	3	1	9	N	1					33
*09	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	18455	3	4	9	N	4	29	1			8

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2	5	1			18
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	1	2	9	N	2					20
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2					22
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	120	1	2	9	N	2	7	1			17
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	320	1	1	2	N	4					21
							4	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8	22	1			21
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					31
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					41
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	30	1	10	9	Y	9	29	1			21
08	299	N	259	-0-	-40	-0-	240	1	19	9	Y	17					38
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					38

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	1	6	9	Y	5	14	1			2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6					8
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	1	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	60	1	7	9	Y	6	18	1			2
08	238	N	171	-0-	-67	-0-	160	1	11	9	Y	10					12
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-	40	7			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					20

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-			-0-
05	5053 X	900	-0-	-4153	-0-	900	3			N	-0-			-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-			-0-
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-			-0-
*09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			-0-
05	248 N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-			-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

04	1410 X	1351	-0-	-59	-0-	115	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1395 X	202	-0-	-1193	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
08	1550 X	1516	-0-	-34	-0-	106	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1350 X	1169	-0-	-181	-0-	96	1	1073	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1186	-0-	-644	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2843	-0-	2843	2843	2843	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2821	-0-	2821	5664	2821	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8249	2585	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2394	-0-	-216	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

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
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4277	-0-	4277	4277	4277	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3859	-0-	3859	8136	3859	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4149	-0-	4149	12285	4149	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	8550 X	6881	-0-	-1669	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
05	7936 X	7075	-0-	-861	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	7200 X	6922	-0-	-278	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7021	-0-	7021	7021	7021	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7010	-0-	7010	14031	7010	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6656	-0-	6656	20687	6656	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

04	900 X	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930 X	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	900 N	725	-0-	-175	-0-	725	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3697	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7204	3507	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3314	-0-	3314	10518	3314	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
08	2170 X	1579	-0-	-591	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	2100 X	1494	-0-	-606	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

04	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	29033	3			N	-0-					-0-
05	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			N	-0-					-0-
06	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	29284	-0-	29284	29284	29284	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29062	-0-	29062	58346	29062	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	27218	-0-	27218	85564	27218	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	17300	-0-	-990	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
06	17700 X	16732	-0-	-968	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16765	-0-	16765	16765	16765	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16249	-0-	16249	33014	16249	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	15352	-0-	15352	48366	15352	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3938	-0-	3938	3938	3938	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	7369	3431	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3629	-0-	3629	10998	3629	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3325	-0-	-1715	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	6558	3239	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4795	-0-	4795	11353	4795	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5707	-0-	5707	5707	5707	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5867	-0-	5867	11574	5867	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	17429	5855	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4279	-0-	4279	4279	4279	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4650	-0-	4650	8929	4650	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	12046	3117	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4414	-0-	4414	4414	4414	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	8603	4189	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	12818	4215	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

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
04	17130 X	12036	-0-	-5094	-0-	12036	3		N	-0-			-0-
05	16616 X	12765	-0-	-3851	-0-	12765	3		N	-0-			-0-
06	15750 X	6763	-0-	-8987	-0-	6763	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	4311	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4354	-0-	4354	8665	4354	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3868	-0-	3868	12533	3868	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

04	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3		N	-0-			-0-
05	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3		N	-0-			-0-
06	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	3		N	-0-			-0-
07	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3		N	-0-			-0-
08	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	3		N	-0-			-0-
*09	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

04	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2974	-0-	-296	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	2980	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2411	-0-	2411	5391	2411	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2764	-0-	2764	8155	2764	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

04	6390 X	5689	-0-	-701	-0-	5689	3		N	-0-			-0-
05	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
06	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5426	-0-	5426	5426	5426	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5002	-0-	5002	10428	5002	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4647	-0-	4647	15075	4647	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

04	6810 X	6126	-0-	-684	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
05	5983 X	5336	-0-	-647	-0-	5336	3		N	-0-			-0-
06	6270 X	6129	-0-	-141	-0-	6129	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6547	-0-	6547	6547	6547	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12328	5781	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5384	-0-	5384	17712	5384	3		N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-			-0-
05	7564 X	7096	-0-	-468	-0-	7096	3		N	-0-			-0-
06	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	6940	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7143	-0-	7143	7143	7143	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7542	-0-	7542	14685	7542	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6825	-0-	6825	21510	6825	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
05	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	3817	-0-	-413	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	4371 X	3870	-0-	-501	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3622	-0-	-128	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	720	1	4651	3	N	-0-					-0-
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	744	1	4725	3	N	-0-					-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	720	1	4594	3	N	-0-					-0-
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	744	1	4681	3	N	-0-					-0-
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	744	1	4683	3	N	-0-					-0-
*09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	720	1	4460	3	N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
08	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
09	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	2125	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

04	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1643 X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
06	1620 X	1393	-0-	-227	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
07	1674 X	1295	-0-	-379	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
09	1500 X	1233	-0-	-267	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	5400 X	4960	-0-	-440	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
05	5580 X	4905	-0-	-675	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
06	5400 X	4893	-0-	-507	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
07	5487 X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3		N	-0-			-0-
08	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
09	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4652	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3208	-0-	-362	-0-	3208	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3		N	-0-			-0-
06	4800 X	4510	-0-	-290	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4380	-0-	4380	4380	4380	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4659	-0-	4659	9039	4659	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4051	-0-	4051	13090	4051	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
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
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	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

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

04	14B2 EXT		70	-0-	70	1424	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		61	-0-	61	1485	4	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	1527	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		45	-0-	45	1572	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		40	-0-	40	1612	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	14B2 EXT		41	-0-	41	4090	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	4119	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	4141	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		65	-0-	65	4206	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		49	-0-	49	4255	3	1	46	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4255					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	-0-			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 1		N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 1		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 1		N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1	N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*09	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 #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	18	8			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	9	N	4	4	8			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	2544	-0-	-2856	-0-	541	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	2333	-0-	-3247	-0-	548	1	1785	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	1486	-0-	-3914	-0-	403	1	1083	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	78	-0-	-2774	-0-	18	1	60	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	2550 X	203	-0-	-2347	-0-	34	1	169	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, 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

04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-			-0-
05	682 R	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-			-0-
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	153	1	603	2	N	-0-			-0-
07	682 #	610	-0-	-72	-0-	142	1	468	2	N	-0-			-0-
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	177	1	673	2	N	-0-			-0-
*09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	174	1	867	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, 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

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-			-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
04	2850 X	2493	-0-	-357	-0-	170	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2234	-0-	-711	-0-	206	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2155	-0-	-395	-0-	290	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	440	1	2295	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2302	-0-	-271	-0-	529	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1377	-0-	-1113	-0-	584	1	793	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	N	-0-			-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	21	1	79	2	N	-0-			-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-